

ПРОТОКОЛ

заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования
Самарской области

от 29 ноября 2024 г.

№ 8-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
председатель коллегии,
врио руководителя департамента ценового и тарифного регулирования
Самарской области
А.А. ГАРШИНА

Секретарь коллегии:

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Гусев Д.О.

Присутствовали:

Члены коллегии:

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Д.О. Гусев

Руководитель управления регулирования
ценообразования в непродовольственной
сфере

Е.Е. Зубова

Представитель Ассоциации
«НП Совет рынка»

О.С. Кулакова

Представитель управления Федеральной
антимонопольной службы по Самарской
области (заочное участие)

Ю.В. Воложанинова

Руководитель управления технического
аудита

А.В. Моглячев

Первый заместитель руководителя
департамента

Ю.А. Мокшин

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления правового
обеспечения

О.В. Никитина

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления регулирования
электроэнергетики

Т.О. Смургина

Приглашённые:

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети Волга»	М.С. Аджиев
Директор филиала ПАО «Россети Волга»- "Самарские распределительные сети"	С.С. Чуфистов
Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Волга»- "Самарские распределительные сети"	И.М. Калинин
Заместитель директора по экономике и финансам АО «Самарагорэнергосбыт»	Д.С. Калмыков
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Самараэнерго»	А.В.Сергеев
Начальник ОБ и ЦРР экономического управления ПАО «Самараэнерго»	Д.С. Зимовец
Начальник экономического управления ДЭФ АО «ССК»	Е.В. Сухомлина
Директор по экономике и финансам ООО «СамЭСК»	В.В. Полянский

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Самарской области.

2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2025 год.

2.1. ПАО «Самараэнерго»;

2.2. АО «Самарагорэнергосбыт»;

2.3. АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»

2.4. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт».

3. Об установлении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 гг., индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 г., корректировке необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2025 г. в рамках долгосрочного периода регулирования, об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

3.1.ООО "Волжская сетевая компания".

3.1.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;

3.1.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.2.000 "Газпром энерго" (Саратовский филиал).

3.2.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2025г-2029г;

3.2.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.2.3. установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя.

3.3.Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД".

3.3.1 установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2025г-2029г;

3.3.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.4.АО "ОРЭС-Тольятти".

3.4.1. установление необходимой валовой выручки на 2025г-2029г;

3.4.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.5.Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго".

3.5.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2025г-2029г;

3.5.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.6.ООО "Регион Энерго".

3.6.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;

3.6.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.7.филиал ПАО "Россети Волги"- "Самарские распределительные сети".

3.7.1. установление необходимой валовой выручки на 2025г.;

3.7.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией с территориальными сетевыми организациями Самарской области на 2025 г ;

3.7.3.об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год;

3.7.4. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

3.8.АО "Самарская сетевая компания".

3.8.1. установление необходимой валовой выручки на 2025г.;

3.8.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г;

3.8.3. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

3.8.4. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год;

3.8.5. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год;

3.8.6. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

3.9.000 "Самарская электросетевая компания".

3.9.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2025г-2029г;

3.9.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г;

3.9.3. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024гг.;

3.9.4. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

3.9.5. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год;

3.9.6. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год;

3.9.7. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

3.10.АО "Самаранефтегаз".

3.10.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;

3.10.2.установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.11.ООО "СамараСеть".

3.11.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;

3.11.2.установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.12.АО "СМЗ".

3.12.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2025г-2029г;

3.12.2.установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.13.ООО "Самараэлектросеть".

3.13.1 корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;

3.13.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.14. ООО «Сетевая компания Средняя Волга».

- 3.14.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;
- 3.14.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.15.000 "Триггер Ай-Ти".

- 3.15.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;
- 3.15.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.16.000 "ТранснефтьЭлектросетьСервис".

- 3.16.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;
- 3.16.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.17.000 "Энерго".

- 3.17.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2025г-2029г.;

3.17.2.установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

3.18.3АО "ЭНЕРГЕТИКА И СВЯЗЬ СТРОИТЕЛЬСТВА".

- 3.18.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;
- 3.18.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.;

3.18.3. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

3.18.4. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год;

3.18.5. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год;

3.18.6. об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

3.19.000 "ЭнергоСтандарт".

- 3.19.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2025г.;
- 3.19.2. установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г.

4. О корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области.

5. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области.

6. Утверждение проектов приказов департамента.

ВОПРОС № 1

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам Российской Федерации на 2025 год сформированы ФАС России в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 -2027 гг.

Приказом от 11/10/2024 № 718/24 ФАС России установила предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Самарской области на 2025 год:

С 01.01.2025 года по 31.06.2025 года:

- минимальный уровень тарифа - 547 коп./кВт*ч (с НДС),
- максимальный уровень тарифа – 548 коп./кВт*ч (с НДС).

С 01.07.2025 года по 31.12.2025 года:

- минимальный уровень тарифа - 616 коп./кВт*ч (с НДС),
- максимальный уровень тарифа – 617 коп./кВт*ч (с НДС).

В соответствии с действующим законодательством департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) устанавливает тарифы на электрическую энергию в рамках предельных уровней, утверждаемых ФАС России с учетом особого порядка ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением, а также дифференциации тарифов по зонам суток в соответствии с действующим законодательством.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов, как в большую, так и в меньшую сторону.

К тарифной группе «Население» относятся граждане, использующие электроэнергию на коммунально-бытовые нужды.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" аналогично указанной группе производится расчет тарифов для следующих приравненных к категории "население" потребителей:

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

2. Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах,

жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.

7. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).

8. Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

В соответствии с п.71 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «При утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, что подтверждается техническим паспортом жилого помещения, а также населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению исполнительного органа соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

При утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии к группам (подгруппам) населения и с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) приравненных к населению категорий потребителей указанные в абзацах первом и втором настоящего пункта понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) могут устанавливаться различными по диапазонам объемов потребления электрической энергии.

К тарифам на электрическую энергию для потребителей Самарской области на 2025 год, проживающих в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и (или) электроотопительными установками, в сельских населенных пунктах, применен понижающий коэффициент 0,7, а также для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ - 0,8.

Расчет зонных тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и категориям потребителей, приравненным к населению, выполнен экспертной группой с требований приказа ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.11.2024 № 1469 «Об установлении лимита энергопотребления при осуществлении майнинга цифровой валюты (в том числе участия в майнинг-пуле) без включения в реестр лиц, осуществляющих майнинг цифровой валюты, физическими лицами - гражданами Российской Федерации, не являющимися индивидуальными предпринимателями, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178»

максимальное значение для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в размере не более 6000 киловатт-часов в месяц. Максимальное значение для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в размере не более максимального значения для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, умноженного на 0,65.

Департаментом на 2025 год устанавливаются следующие диапазоны потребления электрической энергии:

1 диапазон – до 1200 кВт*ч в месяц включительно (в отопительный период до 3900 кВт*ч);

2 диапазон – от 1200 до 6000 кВт*ч в месяц включительно (в отопительный период от 3900 до 6000 кВт*ч);

3 диапазон – свыше 6000 кВт*ч в месяц.

В соответствии с приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» тарифы на электрическую энергию в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов, а также в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей», применяется независимо от объема потребления в размере, установленном для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности).

Экспертная группа департамента предлагает установить на 2025 год следующие тарифы на электрическую энергию, предоставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей:

Цены (тарифы) на электрическую энергию
для населения и приравненных к нему категорий потребителей
по Самарской области на 2025 год

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощно	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощно	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощно	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощно	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощно	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощно

	помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
3.1	Одноставочный тариф	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,47	4,49	8,60	5,03	7,10	14,49
	Ночная зона	2,31	2,32	5,08	2,59	3,65	8,53
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,21	5,23	9,70	5,86	8,27	16,31
	Полупиковая зона	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
	Ночная зона	2,21	2,21	4,83	2,49	3,51	8,12
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи						

	населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
4.1	Одноставочный тариф	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,47	4,49	8,60	5,03	7,10	14,49
	Ночная зона	2,31	2,32	5,08	2,59	3,65	8,53
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,21	5,23	9,70	5,86	8,27	16,31
	Полупиковая зона	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
	Ночная зона	2,21	2,21	4,83	2,49	3,51	8,12
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
5.1	Одноставочный тариф	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона	4,47	4,49	8,60	5,03	7,10	14,49

	(пиковая и полупиковая)						
	Ночная зона	2,31	2,32	5,08	2,59	3,65	8,53
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,21	5,23	9,70	5,86	8,27	16,31
	Полупиковая зона	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
	Ночная зона	2,21	2,21	4,83	2,49	3,51	8,12
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1	Одноставочный тариф	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,47	4,49	8,60	5,03	7,10	14,49
	Ночная зона	2,31	2,32	5,08	2,59	3,65	8,53
6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,21	5,23	9,70	5,86	8,27	16,31

	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1	Одноставочный тариф	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
8.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,47	4,49	8,60	5,03	7,10	14,49
	Ночная зона	2,31	2,32	5,08	2,59	3,65	8,53
8.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,21	5,23	9,70	5,86	8,27	16,31
	Полупиковая зона	3,84	3,84	7,70	4,31	6,08	12,95
	Ночная зона	2,21	2,21	4,83	2,49	3,51	8,12
9	Потребители, приравненные к населению:						
9.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления						

	населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1	Однотарифный тариф	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
9.1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,38	6,42	12,29	7,18	10,14	14,49
	Ночная зона	3,30	3,31	7,25	3,70	5,21	8,53
9.1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,44	7,47	13,85	8,37	11,81	16,31
	Полупиковая зона	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
	Ночная зона	3,15	3,16	6,90	3,56	5,02	8,12
9.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1	Однотарифный тариф	4,38	4,39	8,80	4,93	6,94	12,95
9.2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,10	5,14	9,83	5,74	8,11	14,49
	Ночная зона	2,64	2,65	5,80	2,96	4,17	8,53

9.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,95	5,98	11,08	6,70	9,45	16,31
	Полупиковая зона	4,38	4,39	8,80	4,93	6,94	12,95
	Ночная зона	2,52	2,53	5,52	2,85	4,02	8,12
9.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений						
9.3.1	Одноставочный тариф	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
9.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,38	6,42	12,29	7,18	10,14	14,49
	Ночная зона	3,30	3,31	7,25	3,70	5,21	8,53
9.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,44	7,47	13,85	8,37	11,81	16,31
	Полупиковая зона	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
	Ночная зона	3,15	3,16	6,90	3,56	5,02	8,12
9.4	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии						
9.4.1	Одноставочный тариф	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
9.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,38	6,42	12,29	7,18	10,14	14,49
	Ночная зона	3,30	3,31	7,25	3,70	5,21	8,53
9.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,44	7,47	13,85	8,37	11,81	16,31
	Полупиковая зона	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95

	Ночная зона	3,15	3,16	6,90	3,56	5,02	8,12
9.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации						
9.5.1	Одноставочный тариф	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
9.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,38	6,42	12,29	7,18	10,14	14,49
	Ночная зона	3,30	3,31	7,25	3,70	5,21	8,53
9.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,44	7,47	13,85	8,37	11,81	16,31
	Полупиковая зона	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
	Ночная зона	3,15	3,16	6,90	3,56	5,02	8,12
9.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
9.6.1	Одноставочный тариф	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
9.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,38	6,42	12,29	7,18	10,14	14,49
	Ночная зона	3,30	3,31	7,25	3,70	5,21	8,53
9.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,44	7,47	13,85	8,37	11,81	16,31
	Полупиковая зона	5,48	5,49	11,00	6,16	8,68	12,95
	Ночная зона	3,15	3,16	6,90	3,56	5,02	8,12

**Диапазоны объемов потребления электрической
энергии (мощности)**

	Категории потребителей	Первый диапазон объемов	Второй диапазон объемов	Третий диапазон объемов
--	------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------

		потребления электрической энергии, кВт·ч	потребления электрической энергии, кВт·ч	потребления электрической энергии, кВт·ч
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных	без ограничения пороговым значением	-	-

	подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
	в иных случаях	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по апрель)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000

	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по август)	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по апрель)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по август)	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг			

собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки	без ограничения пороговым значением	-	-

	многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей	без ограничения пороговым значением	-	-

	содержания общего имущества многоквартирных домов			
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по апрель)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000

	периоду (с мая по август)			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по апрель)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по август)	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего			

пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000

	периоду (с сентября по апрель)			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по август)	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по апрель)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по август)	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные			

потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной	без ограничения пороговым значением	-	-

	поддержки многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной	без ограничения пороговым значением	-	-

	для целей содержания общего имущества многоквартирных домов			
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по апрель)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000

	периоду (с мая по август)			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по апрель)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по август)	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего			

пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
в отношении объемов потребления	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000

	электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах			
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	на одно помещение	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000

9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	на одно помещение	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	на одно помещение	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 1200 включительно	от 1200 до 6000 включительно	свыше 6000

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Самарской области в соответствии с проектом приказа.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 2.1

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 год

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» принимается объем электропотребления в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2025 год» – 10 001,40 млн. кВтч (1 297,24 МВт), в том числе население – 2 407,83 млн. кВтч (321,53 МВт), потери – 1 592,199829 млн.кВтч, прочие потребители – 6 001,370171 млн.кВтч.

Анализ экономической обоснованности расходов, относимых на услуги гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго»

Расчет эталонной выручки

По расчету экспертной группы в соответствии с пп.12, 23, 40, 51 Методических указаний эталонная выручка гарантирующего поставщика (далее – ГП) для целей расчета сбытовых надбавок должна составить 3 824 932 593 руб.

В соответствии с расчётом постоянные компоненты эталона затрат должны составить 2 542 590 417 руб., переменные компоненты эталона затрат 789 728 519 руб., (в т.ч. расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 26 068 995 руб. и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 763 659 524 руб.), а также расчетная предпринимательская прибыль в размере 492 613 657 руб.

Расчет постоянных компонентов затрат

Расчёт постоянных компонентов эталона затрат выполнен в соответствии с пп.12, 23, 24, 40, 51 Методических указаний исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и сетевых организаций, с учетом индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2024-2025 годы, и прогнозного количества точек поставки ГП по соответствующей группе (подгруппе) потребителей.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний эталонная выручка ГП в части постоянных компонентов определяется исходя из прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний при определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным ГП с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций) учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей такого потребителя на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определяется исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями)

помещений (количества лицевых счетов, присвоенных ГП собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме).

ГП заявил прогнозное количество точек поставки на 2025 год - в материалах тарифного дела таблица «Исходные данные для расчёта постоянных компонентов эталона затрат». Указанный показатель превышает его фактического значение на последнюю отчётную дату на 47 868 шт., что, в соответствии с пояснением ГП, главным образом обусловлено ростом точек поставки по группе население (Таблица 1).

Таблица 1

Точки поставки, шт.				
Группы потребителей	Факт на 30.09.2024	Заявка ГП на 2025 г.	Откл. 2025/2024	
			абс. шт.	отн., %
Население и приравненные к нему категории потребителей	960 831	1 008 262	47 431	5%
Прочие потребители	61 850	62 301	451	1%
Сетевые организации	8 114	8 099	-15	0%
Итого	1 030 795	1 078 663	47 868	5%

По данным ПАО «Самараэнерго» использованное при проведении анализа фактическое количество точек поставки было получено путем выгрузки соответствующей информации из базы данных автоматизированной системы управления сбытом электроэнергии и расчётами с потребителями (АСУ СЭРП). В материалах тарифного дела содержатся предоставленные ПАО «Самараэнерго» реестры точек поставки по потребителям на последнюю отчётную дату текущего периода регулирования (30.09.2024) и на конец последнего завершённого периода регулирования (31.12.2023). Представленные ПАО «Самараэнерго» сведения содержат:

- в отношении потребителей-физических лиц – номер лицевого счёта, ОКТМО, адрес (улица, номер дома), количество точек поставки;
- в отношении потребителей-юридических лиц – номер договора, наименование юридического лица, ИНН, количество точек поставки.

Дополнительно, по запросу департамента от 08.11.2024 № ДЦТР/4492, с целью подтверждения наличия договорных отношений с потребителями и фактического количества точек поставки (на последнюю отчётную дату – 30.09.2024), указанных в реестрах, ПАО «Самараэнерго» письмом от 15.11.2024 № 7454 представило соответствующие обосновывающие материалы:

- реестры данных об объеме потребления электрической энергии гражданами - физическими лицами;
- ведомости снятия показаний приборов учёта электроэнергии по потребителям и акты согласования с сетевыми организациями объемов фактически переданной электрической энергии потребителям – юридическим лицам.

С учётом результатов анализа представленных материалов, количество точек поставки, принятое экспертной группой:

1) при расчете постоянных компонентов эталона затрат на 2025 год по группам (подгруппам) потребителей, составляет (Таблица 2):

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах – 600 139 шт.;
- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах – 387 183 шт.;
- для исполнителей коммунальных услуг – 17 791 шт.;
- для иных потребителей, приравненных к населению – 3 149 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью менее 670 кВт – 60 144 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 1 350 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью не менее 10 МВт – 356 шт.;

- для сетевых организаций – 7 250 шт.

Таблица 2

Точки поставки, шт.

Группы потребителей	Заявка ГП на 2025 г.	Утв. на 2025 г.	Откл. 2025/2024	
			абс. шт.	отн., %
Население и приравненные к нему категории потребителей	1 008 262	1 008 262	0	0%
Прочие потребители	62 301	61 850	-451	-1%
Сетевые организации	8 099	7 250	-849	-10%
Итого	1 078 662	1 077 362	-1 300	0%

2) при расчёте недополученных (излишне полученных) доходов от деятельности ПАО «Самараэнерго» в качестве гарантирующего поставщика принимаются следующие значения отклонения фактического количества точек поставки за 2023 год от учтенных при тарифном регулировании на 2023 г. (Таблица 3).

Таблица 3

Анализ отклонений по точкам поставки, шт.

Группы потребителей	Принято при установлении НВВ на 2023 г.	Факт на 31.12.2023г.	Откл.факт/утв.
Население и приравненные к нему категории потребителей	883 103	934 617	51 514
Прочие потребители	57 263	60 527	3 264
Сетевые организации	8 078	8 159	81
Итого	948 444	1 003 303	54 859

Значения постоянных компонентов эталона затрат определяются исходя из эталонов затрат, соответствующих 5 группе масштаба деятельности ГП (приведенное количество точек поставки равно 129 533 шт.). Группа масштаба деятельности ГП определена исходя из указанного выше количества точек поставки, по алгоритму, изложенному в Приложении № 2 Методических указаний, в соответствии с которым группа масштаба определяется относительно приведённого количества точек поставки, рассчитываемого по следующей формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + \\ + n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{менее 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}}$$

Постоянные компоненты эталонной выручки в отношении населения в соответствии с формулой (7) п.23 Методических указаний составляют:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах – 623 168 875 руб.;
- для населения, проживающего в сельских населённых пунктах – 588 312 630 руб.;
- для исполнителей коммунальных услуг – 198 085 271 руб.;
- для иных потребителей, приравненных к населению – 59 317 913 руб.

Постоянные компоненты эталонной выручки в отношении прочих потребителей в соответствии с формулой (61) п.40 Методических указаний составляют:

- для прочих потребителей с присоединенной мощностью менее 670 кВт – 895 375 320 руб.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 18 800 858 руб.;

- для прочих потребителей с присоединенной мощностью не менее 10 МВт – 4 366 656 руб.

Постоянный компонент эталонной выручки в отношении сетевых организаций в соответствии с формулой (73) п.51 Методических указаний составляет 155 162 894 руб.

В Заявке ПАО «Самараэнерго» сумма постоянных компонентов эталонной выручки составляет 2 567 489 011 руб., по расчету экспертной группы сумма постоянных компонентов эталонной выручки составляет 2 542 590 417 руб.

Расчет переменных компонентов эталона затрат

В соответствии с п.65(2) Основ ценообразования в составе эталонной выручки гарантирующего поставщика учитываются переменные компоненты эталонов затрат, определяемые как процент от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) определенной группе потребителей, соответствующие следующим статьям расходов:

- расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), включающие в том числе просроченную задолженность предыдущих лет;
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам

Расчеты средней ключевой ставки ЦБ РФ для определения расходов на уплату процентов по заемным средствам и предельного размера расходов на уплату процентов по заемным средствам в 2025 году приведен в Таблицах 4 и 5.

Таблица 4

Расчет средней ключевой ставки ЦБ РФ для определения расходов на уплату процентов по заемным средствам в 2025 г.

№	Наименование	Алгоритм расчета	2024 г.				Год
			Период действия ключевой ставки (дата)				
			с	с	с	с	
			01.01.2024	29.07.2024	16.09.2024	28.10.2024	
			по	по	по	по	
			29.07.2024	16.09.2024	28.10.2024	01.01.2025	Итого средняя ключевая ставка = (3)/(1)
1	Срок действия (дн.)	(1)	210	49	42	65	366
2	Ключевая ставка (%)	(2)	16,00	18,00	19,00	21,00	17,50
3	Итого ключевая ставка в периоде	(3) = (1)*(2)	3 360,00	882,00	798,00	1 365,00	6 405,0

Таблица 5

Расчет предельного размера расходов на уплату процентов по заемным средствам

Наименование	ед.изм.	Алгоритм расчета	2025 г.					Итого
			Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сети	
I. Расчет максимальных расходов на уплату процентов по заемным средствам								
I.1. Переменный компонент затрат (ср. ставка ЦБ + 4% процентных пункта)	%	(I.1.)	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
I.2. Максимальная Доля выручки от продажи э/э для определения достаточного оборотного капитала равная 1/12 или 0,083...		(I.2.)	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
I.3. Валовая выручка (с НДС), руб., год (i-1)	руб. с НДС	(I.3.)	10 119 727 870	16 163 906 943	8 852 081 002	15 751 350 969	6 062 556 971	56 949 623 756
I.4. Максимальные расходы на уплату процентов по заемным средствам в соответствии с Методикой	руб.	(1.) = (I.1.) * (I.2.) * (I.3.)	181 311 791	289 603 333	158 599 785	282 211 705	108 620 812	1 020 347 426

Размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения на 2025 год, рассчитывается в соответствии формулой (9) п.23 Методических указаний.

Расчет показателя TB_{i-1} в отношении «Населения» ($TB_{i-1}^{нас}$) был представлен в ГП в Предложении на 2025 г. в таблице «Расчет выручки по группе потребителей "Население" для определения расходов на уплату процентов по заёмным средствам ПАО "Самараэнерго"».

В результате рассмотрения представленных материалов экспертной группой было установлено, что:

- планируемая валовая выручка $TB_{i-1}^{нас}$ с учетом налога на добавленную стоимость, была определена ГП, исходя из утвержденных на 2024 год тарифов на электрическую энергию для «Населения» и объемов потребления электрической энергии данной группой в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) на 2024 год;
- расчет (Таблица 6) был выполнен ГП в соответствии с требованиями пункта 23 и формулой (9) Методических указаний № 1554/17.

На основании вышеизложенного экспертная группа сочла возможным принять указанный расчет при определении предельной величины расходов на уплату процентов ГП на 2025 год по данной группе потребителей.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения, составит 181 311 791 руб.

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения на 2025 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 0 руб.

В результате, экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Население» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 0 руб.

Таблица 6

Расчет валовой выручки по группе потребителей "Население и приравненные к нему категории потребителей" для определения расходов на уплату процентов по заёмным средствам ПАО "Самараэнерго"

Группа потребителей			Показатель	Ед.изм.	2024 г.											
					1 п/г по диапазонам кВтч				2 п/г по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч			
					1-ый (до 3660 вкл.)	2-ой (от 3660 до 10980 вкл.)	3-ий (свыше 10980)	Итого	1-ый (до 3660 вкл.)	2-ой (от 3660 до 10980 вкл.)	3-ий (свыше 10980)	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого
По тарифу без понижающего коэффициента	Одноставочный		Уст.тариф	руб./кВтч	5,04	5,04	5,04		5,48	5,49	11,00					
			Объем	кВтч	169 636 400	440 700	17 900	170 095 000	166 559 900	397 200	74 900	167 032 000	336 196 300	837 900	92 800	337 127 000
			Выручка	руб.	854 967 456	2 221 128	90 216	857 278 800	912 748 252	2 180 628	823 900	915 752 780	1 767 715 708	4 401 756	914 116	1 773 031 580
	по двум зонам суток	день	Уст.тариф	руб./кВтч	5,61	5,61	5,61		6,38	6,42	12,29					
			Объем	кВтч	176 312 500	759 700	1 567 800	178 640 000	176 187 500	526 100	413 400	177 127 000	352 500 000	1 285 800	1 981 200	355 767 000
			Выручка	руб.	989 113 125	4 261 917	8 795 358	1 002 170 400	1 124 076 250	3 377 562	5 080 686	1 132 534 498	2 113 189 375	7 639 479	13 876 044	2 134 704 898
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,80	2,80	2,80		3,30	3,31	7,25					
			Объем	кВтч	69 355 700	345 200	379 100	70 080 000	66 558 300	224 300	142 400	66 925 000	135 914 000	569 500	521 500	137 005 000
			Выручка	руб.	194 195 960	966 560	1 061 480	196 224 000	219 642 390	742 433	1 032 400	221 417 223	413 838 350	1 708 993	2 093 880	417 641 223
	по трем суткам	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	6,21	6,21	6,21		7,44	7,47	13,85					
			Объем	кВтч	12 661	162	177	13 000	23 661	162	177	24 000	36 322	324	354	37 000
			Выручка	руб.	78 625	1 006	1 099	80 730	176 038	1 210	2 451	179 699	254 663	2 216	3 551	260 429
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	4,83	4,83	4,83		5,48	5,49	11,00					
			Объем	кВтч	12 600	200	200	13 000	24 600	200	200	25 000	37 200	400	400	38 000
			Выручка	руб.	60 858	966	966	62 790	134 808	1 098	2 200	138 106	195 666	2 064	3 166	200 896
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,80	2,80	2,80		3,15	3,16	6,90					
			Объем	кВтч	7 739	138	123	8 000	17 739	138	123	18 000	25 478	276	246	26 000
			Выручка	руб.	21 669	386	344	22 400	55 878	436	849	57 163	77 547	822	1 193	79 563
По тарифу с понижающим коэфф. 0,7	Одноставочный		Уст.тариф	руб./кВтч	3,53	3,53	3,53		3,84	3,84	7,70					
			Объем	кВтч	305 616 700	642 900	53 400	306 313 000	288 299 899	596 900	190 200	289 086 999	593 916 599	1 239 800	243 600	595 399 999
			Выручка	руб.	1 078 826 951	2 269 437	188 502	1 081 284 890	1 107 071 612	2 292 096	1 464 540	1 110 828 248	2 185 898 563	4 561 533	1 653 042	2 192 113 138
	по двум зонам суток	день	Уст.тариф	руб./кВтч	3,93	3,93	3,93		4,47	4,49	8,60					
			Объем	кВтч	293 785 800	1 775 600	433 600	295 995 000	270 533 000	1 251 000	230 000	272 014 000	564 318 800	3 026 600	663 600	568 009 000
			Выручка	руб.	1 154 578 194	6 978 108	1 704 048	1 163 260 350	1 209 282 510	5 616 990	1 978 000	1 216 877 500	2 363 860 704	12 595 098	3 682 048	2 380 137 850
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	1,96	1,96	1,96		2,31	2,32	5,08					
			Объем	кВтч	116 290 300	968 600	235 100	117 494 000	106 030 300	637 500	116 200	106 784 000	222 320 600	1 606 100	351 300	224 278 000
			Выручка	руб.	227 928 988	1 898 456	460 796	230 288 240	244 929 993	1 479 000	590 296	246 999 289	472 858 981	3 377 456	1 051 092	477 287 529
	по трем суткам	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	4,35	4,35	4,35		5,21	5,23	9,70					
			Объем	кВтч	400 000	0	0	400 000	367 000	0	0	367 000	767 000	0	0	767 000
			Выручка	руб.	1 740 000	0	0	1 740 000	1 912 070	0	0	1 912 070	3 652 070	0	0	3 652 070
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	3,38	3,38	3,38		3,84	3,84	7,70					
			Объем	кВтч	416 000	0	0	416 000	422 000	0	0	422 000	838 000	0	0	838 000
			Выручка	руб.	1 406 080	0	0	1 406 080	1 620 480	0	0	1 620 480	3 026 560	0	0	3 026 560
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	1,96	1,96	1,96		2,21	2,21	4,83					
			Объем	кВтч	405 000	0	0	405 000	303 000	0	0	303 000	708 000	0	0	708 000
			Выручка	руб.	793 800	0	0	793 800	669 630	0	0	669 630	1 463 430	0	0	1 463 430

Группа потребителей			Показатель	Ед.изм.	2024 г.											
					1 п/г по диапазонам кВтч				2 п/г по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч			
					1-ый (до 3660 вкл.)	2-ой (от 3660 до 10980 вкл.)	3-ий (свыше 10980)	Итого	1-ый (до 3660 вкл.)	2-ой (от 3660 до 10980 вкл.)	3-ий (свыше 10980)	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого
По тарифу с повышающим коэфф. 0,8	Одноставочный		Уст.тариф	руб./кВтч	4,03	4,03	4,03		4,38	4,39	8,80					
			Объем	кВтч	15 869 600	21 400	0	15 891 000	17 456 800	15 200	0	17 472 000	33 326 400	36 600	0	33 363 000
			Выручка	руб.	63 954 488	86 242	0	64 040 730	76 460 784	66 728	0	76 527 512	140 415 272	152 970	0	140 568 242
	по двум зонам суток	день	Уст.тариф	руб./кВтч	4,49	4,49	4,49		5,10	5,14	9,83					
			Объем	кВтч	50 719 400	77 300	28 300	50 825 000	50 436 000	43 000	5 000	50 484 000	101 155 400	120 300	33 300	101 309 000
			Выручка	руб.	227 730 106	347 077	127 067	228 204 250	257 223 600	221 020	49 150	257 493 770	484 953 706	568 097	176 217	485 698 020
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,24	2,24	2,24		2,64	2,65	5,80					
			Объем	кВтч	24 711 900	43 200	15 900	24 771 000	20 431 300	21 200	2 500	20 455 000	45 143 200	64 400	18 400	45 226 000
			Выручка	руб.	55 354 656	96 768	35 616	55 487 040	53 938 632	56 180	14 500	54 009 312	109 293 288	152 948	50 116	109 496 352
	по трем суткам	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	4,97	4,97	4,97		5,95	5,98	11,08					
			Объем	кВтч	9 000	0	0	9 000	6 000	0	0	6 000	15 000	0	0	15 000
			Выручка	руб.	44 730	0	0	44 730	35 700	0	0	35 700	80 430	0	0	80 430
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	3,86	3,86	3,86		4,38	4,39	8,80					
			Объем	кВтч	28 000	0	0	28 000	19 000	0	0	19 000	47 000	0	0	47 000
			Выручка	руб.	108 080	0	0	108 080	83 220	0	0	83 220	191 300	0	0	191 300
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,24	2,24	2,24		2,52	2,53	5,52					
			Объем	кВтч	23 000	0	0	23 000	17 000	0	0	17 000	40 000	0	0	40 000
			Выручка	руб.	51 520	0	0	51 520	42 840	0	0	42 840	94 360	0	0	94 360
Итого		Средневзвешен ный тариф	руб./кВтч	3,9645	3,7690	4,5634		4,4772	4,3188	9,3941						
		Объем	кВтч	1 223 612 300	5 075 100	2 731 600	1 231 419 000	1 163 692 999	3 712 900	1 175 100	1 168 580 999	2 387 305 299	8 788 000	3 906 700	2 399 999 999	
		Выручка	руб.	4 850 955 286	19 128 051	12 465 493	4 882 548 830	5 210 104 687	16 035 381	11 038 972	5 237 179 040	10 061 059 973	35 163 433	23 504 465	10 119 727 870	

Размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении прочих потребителей на 2025 год, рассчитывается в соответствии с формулой (62) п.40 Методических указаний.

Расчет показателя TB_{i-1} в отношении «Прочих потребителей» ($TB_{z,i-1}^{мп}$) представлен ГП в Предложении на 2025 г. в таблице «Расчет выручки по группам потребителей "Прочие" и "Сетевые организации" для определения расходов на уплату процентов по заёмным средствам ПАО "Самараэнерго"».

В результате рассмотрения представленных материалов экспертной группой было установлено, что:

- планируемая валовая выручка ГП базового периода регулирования ($TB_{z,i-1}^{мп}$) с учетом налога на добавленную стоимость была рассчитана ГП, исходя из фактической средневзвешенной конечной цены для прочих потребителей за истекшие 9 месяцев 2024 года (за исключением цен потребителей, вышедших на ОРЭМ в 2024 году) с учетом прогнозного роста конечной цены электроэнергии и мощности на 2024 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ от 30.09.2024 и объемов потребления электрической энергии(мощности) в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным на 2024 год;

-расчет (Таблица 7) был выполнен ГП в соответствии с требованиями пунктов 40, 41 и формулой 62 Методических указаний № 1554/17

Таблица 7

Расчет выручки по группе потребителей "Прочие" для определения расходов на уплату процентов по заёмным средствам ПАО "Самараэнерго" на 2025 г.

Показатель	Ед.изм.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Итого прочие
Средневзвешенная цена	руб./кВтч	9,37447	6,87860	5,75190	7,09045
Объем	кВтч	1 724 247 551	1 286 901 550	2 738 460 503	5 749 609 605
Выручка	руб. с НДС	16 163 906 943	8 852 081 002	15 751 350 969	40 767 338 915

На основании вышеизложенного экспертная группа сочла возможным принять указанный расчет при определении предельной величины расходов на уплату процентов ГП на 2025 год по данной группе потребителей

Предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении прочих потребителей составит 730 414 822 руб., в том числе по группе «Прочие менее 670 кВт» - 289 603 333 руб., «Прочие от 670 кВт до 10 МВт» - 158 599 785 руб., «Прочие не менее 10 МВт» - 282 211 705 руб.

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении прочих потребителей на 2025 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 0 руб.

В результате, экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Прочие потребители» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 0 руб.

Размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении сетевых организаций на 2025 год, рассчитывается в соответствии с формулой (74) п.51 Методических указаний.

Расчет показателя TB_{i-1} в отношении «Сетевых организаций» ($TB_{i-1}^{сет}$) представлен ГП в Предложении на 2025 г. в таблице «Расчет выручки по группам потребителей

"Прочие" и "Сетевые организации" для определения расходов на уплату процентов по заёмным средствам ПАО "Самараэнерго".

В результате рассмотрения представленных материалов экспертная группа установила, что:

-планируемая валовая выручка $TB_{i-1}^{сет}$ с учетом налога на добавленную стоимость была рассчитана ГП исходя из фактической средневзвешенной конечной цены для Сетевых организаций за истекшие 9 месяцев 2024 года и объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным на 2024 год;

-расчет (Таблица 8) был выполнен ГП в соответствии с требованиями пункта 51 и формулой (74) Методических указаний № 1554/17.

Таблица 8

Расчет выручки по группе потребителей "Сетевые организации" для определения расходов на уплату процентов по заёмным средствам ПАО "Самараэнерго" на 2025 г.

Показатель	Ед.изм.	Итого
Средневзвешенная цена	руб./кВтч	3,99
Объем	кВтч	1 518 760 295
Выручка	руб. с НДС	6 062 556 971

На основании вышеизложенного экспертная группа сочла возможным принять указанный расчет при определении предельной величины расходов на уплату процентов ГП на 2025 год по данной группе потребителей.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении сетевых организаций составит 108 620 812 руб.

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении сетевых организаций на 2025год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 26 068 995 руб.

В результате, экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Сетевые организации» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 26 068 995 руб.

Таким образом, расходы на уплату процентов по заёмным средствам ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемые в расчет эталонной выручки на 2025 год, составят 26 068 995 руб.

Расчет размера расходов на формирование резерва по сомнительным долгам

Формирование валовой выручки ГП от продажи электроэнергии для каждой категории потребителей (TB_i) в целях определения предельной величины резерва по сомнительным долгам (РСД) на 2025 г.

Группа потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей» (далее – «Население»).

Расчет валовой выручки ГП от продажи электрической энергии Населению ($TB_i^{нас}$) на 2025 г представлен ГП в Предложении на 2025 г. в таблице «Расчет переменного компонента затрат для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам ПАО "Самараэнерго"» (Таблица 9).

Таблица 9

Расчет переменного компонента затрат $TB_i^{нас}$ для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам
 ПАО "Самараэнерго" для «Населения» на 2025 г. (по расчету ГП)

Группа потребителей			Показатель	Ед.изм.	2025 г.												
					1 п/г по диапазонам кВтч				2 п/г по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч				
					1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	
По тарифу без понижающего коэффициента	Одноставочный		Уст.тариф	руб./кВтч	5,48	5,49	11,00		6,17	9,28	12,39						
			Объем	кВтч	169 758 993	609 842	85 713	170 454 548	168 376 543	628 445	311 013	1 69 316 001	338 135 536	1 238 287	396 726	339 770 549	
			Выручка	руб.	930 279 282	3 348 033	942 843	934 570 157	1 038 964 091	5 830 864	3 852 207	1 048 647 162	1 969 243 373	9 178 896	4 795 050	1 983 217 319	
	по двум зонам суток:	день	Уст.тариф	руб./кВтч	6,38	6,42	12,29		7,18	10,51	13,84						
			Объем	кВтч	177 524 321	1 118 670	1 818 539	180 461 530	176 867 464	819 180	1 372 818	179 059 462	354 391 785	1 937 850	3 191 357	359 520 992	
			Выручка	руб.	1 132 605 168	7 181 861	22 349 844	1 162 136 874	1 270 594 637	8 610 573	18 997 797	1 298 203 007	2 403 199 805	15 792 434	41 347 641	2 460 339 881	
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	3,30	3,31	7,25		3,72	5,94	8,16						
			Объем	кВтч	69 797 713	505 301	476 485	70 779 499	66 792 273	359 839	504 016	67 656 128	136 589 986	865 140	980 501	138 435 627	
			Выручка	руб.	230 332 453	1 672 546	3 454 516	235 459 515	248 186 728	2 137 318	4 114 535	254 438 580	478 519 181	3 809 864	7 569 051	489 898 096	
	по трем суткам:	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	7,44	7,47	13,85		8,38	11,99	15,60						
			Объем	кВтч	12 765	191	199	13 155	23 776	206	514	24 496	36 541	397	713	37 651	
			Выручка	руб.	94 972	1 427	2 756	99 155	199 182	2 469	8 016	209 667	294 154	3 896	10 772	308 822	
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	5,48	5,49	11,00		6,17	9,28	12,39						
			Объем	кВтч	12 704	235	225	13 164	24 720	254	581	25 555	37 424	489	806	38 719	
			Выручка	руб.	69 618	1 290	2 475	73 383	152 534	2 357	7 196	162 087	222 152	3 647	9 671	235 470	
			ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	3,15	3,16	6,90		3,55	5,66	7,77					
				Объем	кВтч	7 804	161	139	8 104	17 825	176	358	18 359	25 629	337	497	26 463
				Выручка	руб.	24 583	509	999	26 050	63 223	996	2 781	67 001	87 806	1 505	3 741	93 051
По тарифу с понижающим коэфф. 0,7	Одноставочный		Уст.тариф	руб./кВтч	3,84	3,84	7,70		4,32	6,50	8,67						
			Объем	кВтч	302 751 661	2 246 914	1 314 425	306 313 000	284 062 889	1 866 635	3 157 475	289 086 999	586 814 550	4 113 549	4 471 900	595 399 999	
			Выручка	руб.	1 162 566 378	8 628 150	10 121 073	1 181 315 601	1 228 242 482	12 127 565	27 375 940	1 267 745 987	2 390 808 860	20 755 715	37 497 012	2 449 061 587	
	по двум зонам суток:	день	Уст.тариф	руб./кВтч	4,47	4,49	8,60		5,03	7,36	9,68						
			Объем	кВтч	281 575 669	5 986 543	8 432 788	295 995 000	263 818 445	3 824 171	4 371 384	272 014 000	545 394 114	9 810 714	12 804 172	568 009 000	
			Выручка	руб.	1 258 643 240	26 879 578	72 521 977	1 358 044 795	1 327 856 274	28 139 818	42 330 734	1 398 326 826	2 586 499 514	55 019 396	114 852 711	2 756 371 621	
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,31	2,32	5,08		2,60	4,16	5,72						
			Объем	кВтч	109 645 870	3 272 143	4 575 987	117 494 000	102 577 053	1 968 106	2 238 841	106 784 000	212 222 923	5 240 249	6 814 828	224 278 000	
			Выручка	руб.	253 281 960	7 591 372	23 246 014	284 119 345	266 809 069	8 188 443	12 806 350	287 803 862	520 091 029	15 779 815	36 052 364	571 923 207	
	по трем суткам:	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	5,21	5,23	9,70		5,87	8,39	10,92						
			Объем	кВтч	400 000	0	0	400 000	366 530	470	0	367 000	766 530	470	0	767 000	
			Выручка	руб.	2 084 000	0	0	2 084 000	2 150 234	3 945	0	2 154 179	4 234 234	3 945	0	4 238 179	
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	3,84	3,84	7,70		4,32	6,50	8,67						
			Объем	кВтч	416 000	0	0	416 000	421 295	705	0	422 000	837 295	705	0	838 000	
			Выручка	руб.	1 597 440	0	0	1 597 440	1 821 612	4 580	0	1 826 193	3 419 052	4 580	0	3 423 633	
			ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,21	2,21	4,83		2,49	3,96	5,44					
				Объем	кВтч	405 000	0	0	405 000	300 887	2 113	0	303 000	705 887	2 113	0	708 000
				Выручка	руб.	895 050	0	0	895 050	748 745	8 375	0	757 120	1 643 795	8 375	0	1 652 170

Группа потребителей			Показатель	Ед.изм.	2025 г.											
					1 п/г по диапазонам кВтч				2 п/г по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч			
					1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого
По тарифу с понижающим коэфф. 0,8	Одноставочный	Уст.тариф	руб./кВтч	4,38	4,39	8,80		4,93	7,42	9,91						
		Объем	кВтч	15 862 300	28 700	0	15 891 000	17 453 200	18 800	0	17 472 000	33 315 500	47 500	0	33 363 000	
		Выручка	руб.	69 476 874	125 993	0	69 602 867	86 077 088	139 502	0	86 216 590	155 553 962	265 495	0	155 819 457	
	по двум зонам суток	день	Уст.тариф	руб./кВтч	5,10	5,14	9,83		5,74	8,41	11,07					
			Объем	кВтч	50 689 800	99 300	35 900	50 825 000	50 422 400	48 600	13 000	50 484 000	101 112 200	147 900	48 900	101 309 000
			Выручка	руб.	258 517 980	510 402	352 897	259 381 279	289 555 674	408 512	143 892	290 108 077	548 073 654	918 914	496 789	549 489 356
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,64	2,65	5,80		2,97	4,75	6,53					
			Объем	кВтч	24 694 600	56 200	20 200	24 771 000	20 424 700	23 900	6 400	20 455 000	45 119 300	80 100	26 600	45 226 000
			Выручка	руб.	65 193 744	148 930	117 160	65 459 834	60 715 280	113 566	41 797	60 870 643	125 909 024	262 496	158 957	126 330 477
	по трем суткам	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	5,95	5,98	11,08		6,70	9,59	12,48					
			Объем	кВтч	9 000	0	0	9 000	6 000	0	0	6 000	15 000	0	0	15 000
			Выручка	руб.	53 550	0	0	53 550	40 198	0	0	40 198	93 748	0	0	93 748
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	4,38	4,39	8,80		4,93	7,42	9,91					
			Объем	кВтч	28 000	0	0	28 000	19 000	0	0	19 000	47 000	0	0	47 000
			Выручка	руб.	122 640	0	0	122 640	93 706	0	0	93 706	216 346	0	0	216 346
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,52	2,53	5,52		2,84	4,53	6,22					
			Объем	кВтч	23 000	0	0	23 000	17 000	0	0	17 000	40 000	0	0	40 000
			Выручка	руб.	57 960	0	0	57 960	48 238	0	0	48 238	106 198	0	0	106 198
Итого		Средневзвешен ный тариф	руб./кВтч	4,4581	4,0282	7,9420		5,0541	6,8732	9,1581						
		Объем	кВтч	1 203 615 200	13 924 200	16 760 600	1 234 300 000	1 151 992 000	9 561 600	11 976 400	1 173 530 000	2 355 607 200	23 485 800	28 737 000	2 407 830 000	
		Выручка	руб.	5 365 896 891	56 090 091	133 112 514	5 555 099 496	5 822 318 997	65 718 883	109 681 244	5 997 719 123	11 188 215 888	121 808 973	242 793 758	11 552 818 619	

**Расчет переменного компонента затрат $TB_i^{нас}$ для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам
ПАО "Самараэнерго" для «Населения» на 2025 г. (по экспертной группы)**

Группа потребителей			Показатель	Ед.изм.	2025 г.											
					1 п/г по диапазонам кВтч				2 п/г по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч			
					1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого
По тарифу без понижающего коэффициента	Однотарифный		Уст.тариф	руб./кВтч	5,48	5,49	11,00		6,16	8,68	12,95					
			Объем	кВтч	169 758 993	609 842	85 713	170 454 548	168 376 543	628 445	311 013	169 316 001	338 135 536	1 238 287	396 726	339 770 549
			Выручка	руб.	930 279 282	3 348 033	942 843	934 570 157	1 037 199 505	5 454 903	4 027 618	1 046 682 026	1 967 478 787	8 802 935	4 970 461	1 981 252 183
	по двум зонам суток:	день	Уст.тариф	руб./кВтч	6,38	6,42	12,29		7,18	10,14	14,49					
			Объем	кВтч	177 524 321	1 118 670	1 818 539	180 461 530	176 867 464	819 180	1 372 818	179 059 462	354 391 785	1 937 850	3 191 357	359 520 992
			Выручка	руб.	1 132 605 168	7 181 861	22 349 844	1 162 136 874	1 269 908 392	8 306 485	19 892 133	1 298 107 010	2 402 513 560	15 488 347	42 241 977	2 460 243 883
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	3,30	3,31	7,25		3,70	5,21	8,53					
			Объем	кВтч	69 797 713	505 301	476 485	70 779 499	66 792 273	359 839	504 016	67 656 128	136 589 986	865 140	980 501	138 435 627
			Выручка	руб.	230 332 453	1 672 546	3 454 516	235 459 515	247 131 410	1 874 761	4 299 256	253 305 428	477 463 863	3 547 308	7 753 773	488 764 943
	по трем зонам суток:	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	7,44	7,47	13,85		8,37	11,81	16,31					
			Объем	кВтч	12 765	191	199	13 155	23 776	206	514	24 496	36 541	397	713	37 651
			Выручка	руб.	94 972	1 427	2 756	99 155	199 005	2 433	8 383	209 821	293 977	3 860	11 139	308 976
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	5,48	5,49	11,00		6,16	8,68	12,95					
			Объем	кВтч	12 704	235	225	13 164	24 720	254	581	25 555	37 424	489	806	38 719
			Выручка	руб.	69 618	1 290	2 475	73 383	152 275	2 205	7 524	162 004	221 893	3 495	9 999	235 387
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	3,15	3,16	6,90		3,56	5,02	8,12					
			Объем	кВтч	7 804	161	139	8 104	17 825	176	358	18 359	25 629	337	497	26 463
			Выручка	руб.	24 583	509	959	26 050	63 457	884	2 907	67 247	88 040	1 392	3 866	93 298
По тарифу с понижающим коэфф. 0,7	Однотарифный		Уст.тариф	руб./кВтч	3,84	3,84	7,70		4,31	6,08	12,95					
			Объем	кВтч	302 751 661	2 246 914	1 314 425	306 313 000	284 062 889	1 866 635	3 157 475	289 086 999	586 814 550	4 113 549	4 471 900	595 399 999
			Выручка	руб.	1 162 566 378	8 628 150	10 121 073	1 181 315 601	1 224 311 052	11 349 141	40 889 301	1 276 549 494	2 386 877 430	19 977 291	51 010 374	2 457 865 094
	по двум зонам суток:	день	Уст.тариф	руб./кВтч	4,47	4,49	8,60		5,03	7,10	14,49					
			Объем	кВтч	281 575 669	5 986 543	8 432 788	295 995 000	263 818 445	3 824 171	4 371 384	272 014 000	545 394 114	9 810 714	12 804 172	568 009 000
			Выручка	руб.	1 258 643 240	26 879 578	72 521 977	1 358 044 795	1 327 006 778	27 151 614	63 341 354	1 417 499 747	2 585 650 019	54 031 192	135 863 331	2 775 544 542
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,31	2,32	5,08		2,59	3,65	8,53					
			Объем	кВтч	109 645 870	3 272 143	4 575 987	117 494 000	102 577 053	1 968 106	2 238 841	106 784 000	212 222 923	5 240 249	6 814 828	224 278 000
			Выручка	руб.	253 281 960	7 591 372	23 246 014	284 119 345	265 674 567	7 183 587	19 097 314	291 955 468	518 956 527	14 774 959	42 343 328	576 074 813
	по трем зонам суток:	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	5,21	5,23	9,70		5,86	8,27	16,31					
			Объем	кВтч	400 000	0	0	400 000	366 530	470	0	367 000	766 530	470	0	767 000
			Выручка	руб.	2 084 000	0	0	2 084 000	2 147 866	3 887	0	2 151 753	4 231 866	3 887	0	4 235 753
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	3,84	3,84	7,70		4,31	6,08	12,95					
			Объем	кВтч	416 000	0	0	416 000	421 295	705	0	422 000	837 295	705	0	838 000
			Выручка	руб.	1 597 440	0	0	1 597 440	1 815 781	4 286	0	1 820 068	3 413 221	4 286	0	3 417 508
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,21	2,21	4,83		2,49	3,51	8,12					
			Объем	кВтч	405 000	0	0	405 000	300 887	2 113	0	303 000	705 887	2 113	0	708 000
			Выручка	руб.	895 050	0	0	895 050	749 209	7 417	0	756 625	1 644 259	7 417	0	1 651 675

Группа потребителей			Показатель	Ед.изм.	2025 г.												
					1 п/г по диапазонам кВтч				2 п/г по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч				
					1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	
По тарифу с понижающим коэфф. 0,8	Одноставочный		Уст.тариф	руб./кВтч	4,38	4,39	8,80		4,93	6,94	12,95						
			Объем	кВтч	15 862 300	28 700	0	15 891 000	17 453 200	18 800	0	17 472 000	33 315 500	47 500	0	33 363 000	
			Выручка	руб.	69 476 874	125 993	0	69 602 867	86 044 276	130 472	0	86 174 748	155 521 150	256 465	0	155 777 615	
	по двум зонам суток:	дснь	Уст.тариф	руб./кВтч	5,10	5,14	9,83		5,74	8,11	14,49						
				Объем	кВтч	50 689 800	99 300	35 900	50 825 000	50 422 400	48 600	13 000	50 484 000	101 112 200	147 900	48 900	101 309 000
				Выручка	руб.	258 517 980	510 402	352 897	259 381 279	289 424 576	394 146	188 370	290 007 092	547 942 556	904 548	541 267	549 388 371
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,64	2,65	5,80		2,96	4,17	8,53						
				Объем	кВтч	24 694 600	56 200	20 200	24 771 000	20 424 700	23 900	6 400	20 455 000	45 119 300	80 100	26 600	45 226 000
				Выручка	руб.	65 193 744	148 930	117 160	65 459 834	60 457 112	99 663	54 592	60 611 367	125 650 856	248 593	171 752	126 071 201
	по трем зонам суток:	пик	Уст.тариф	руб./кВтч	5,95	5,98	11,08		6,70	9,45	16,31						
				Объем	кВтч	9 000	0	0	9 000	6 000	0	0	6 000	15 000	0	0	15 000
				Выручка	руб.	53 550	0	0	53 550	40 200	0	0	40 200	93 750	0	0	93 750
		полупик	Уст.тариф	руб./кВтч	4,38	4,39	8,80		4,93	6,94	12,95						
				Объем	кВтч	28 000	0	0	28 000	19 000	0	0	19 000	47 000	0	0	47 000
				Выручка	руб.	122 640	0	0	122 640	93 670	0	0	93 670	216 310	0	0	216 310
		ночь	Уст.тариф	руб./кВтч	2,52	2,53	5,52		2,85	4,02	8,12						
				Объем	кВтч	23 000	0	0	23 000	17 000	0	0	17 000	40 000	0	0	40 000
				Выручка	руб.	57 960	0	0	57 960	48 450	0	0	48 450	106 410	0	0	106 410
Итого		Средневзвешенный тариф	руб./кВтч	4,4581	4,0282	7,9420		5,0456	6,4807	12,6757							
			Объем	кВтч	1 203 615 200	13 924 200	16 760 600	1 234 300 000	1 151 992 000	9 561 600	11 976 400	1 173 530 000	2 355 607 200	23 485 800	28 737 000	2 407 830 000	
			Выручка	руб.	5 365 896 891	56 090 091	133 112 514	5 555 099 496	5 812 467 581	61 965 883	151 808 753	6 026 242 217	11 178 364 472	118 055 973	284 921 267	11 581 341 712	

В результате рассмотрения предложений ГП экспертной группой было установлено, что:

- Расчет $TB_i^{нас}$ выполнен ГП, исходя из объемов потребления электроэнергии в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом на 2025 год;
- при расчете ГП использовал прогнозные тарифы на электрическую энергию для «Населения» на 2025 год, что является нарушением требований пункта 23 Методических указаний.

В связи с этим, с целью приведения представленного ПАО «Самараэнерго» расчета $TB_i^{нас}$ на 2025 год в соответствие с требованиями Методических указаний, экспертная группа произвела его корректировку, исходя из утвержденных на 2025 год тарифов на электрическую энергию для Населения (Таблица 10)

На основании вышеизложенного экспертная группа при определении предельной величины РСД ГП по данной группе потребителей принимает $TB_i^{нас}$ на 2025 год в размере 11 581 341 712 руб.

Группа потребителей «Прочие потребители».

Расчет валовой выручки ГП от продажи электрической энергии «Прочим потребителям» ($TB_{z,i}^{пп}$) на 2025 г был представлен в Предложении ГП на 2025г. в таблице «Расчет по группам потребителей "Прочие" и "Сетевые организации" для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам» (Таблица 11).

Таблица 11

Расчет переменного компонента затрат $TB_{z,i}^{пп}$ для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам ГП для группы потребителей "Прочие потребители" на 2025 г

Показатель	Ед.изм.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Итого прочие
Средневзвешенная цена	руб./кВт ч	9,37447	6,8786	5,75190	7,12888
Объем	кВтч	1 893 237 374	1 358 297 764	2 840 634 862	6 092 170 000
Выручка	руб.	17 748 096 966	9 343 187 002	16 339 047 660	43 430 331 628

В результате рассмотрения представленных материалов экспертная группа установила, что:

- $TB_{z,i}^{пп}$ - планируемая валовая выручка от продажи электрической энергии «Прочим потребителям» на 2025 год была рассчитана, исходя из фактической средневзвешенной конечной цены для прочих потребителей за истекшие 9 месяцев 2024 года (за исключением цен потребителей, вышедших на ОРЭМ в 2024 году) с учетом прогнозного роста конечной цены электроэнергии и мощности на 2025 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ от 30.09.2024 г.;
- при расчете ГП исходил из ожидаемых объемов потребления электрической энергии на 2025 год, что является нарушением требований п. 40 и формулы (63) Методических указаний.

С целью приведения в соответствие представленного ПАО «Самараэнерго» расчета $TB_{z,i}^{пп}$ на 2025 год требованиям п. 40 и формулы (63) Методических указаний, экспертная группа произвела его корректировку, исходя из объемов, учтенных при утверждении сводного прогнозного баланса на 2025 год (Таблица 12).

Таблица 12

Расчет переменного компонента затрат для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам ГП для группы потребителей "Прочие потребители" на 2025 г.

Показатель	Ед.изм.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Итого прочие
Средневзвешенная цена	руб./кВтч	9,37447	6,8786	5,75190	7,12895
Объем	кВтч	1 865 125 458	1 338 094 265	2 798 150 448	6 001 370 171
Выручка	руб.	17 484 562 653	9 204 215 210	16 094 681 563	42 783 459 427

На основании вышеизложенного экспертная группа при определении предельной величины РСД ГП по данной группе потребителей принимает показатель $TB_{z,i}^{пп}$ на 2025 год в размере 42 783 459 427 руб.

Группа потребителей «Сетевые организации».

Расчет валовой выручки ГП от продажи электрической энергии «Сетевым организациям» ($TB_i^{сет}$) на 2025 г представлен в Предложении ГП на 2025г. в таблице «Расчет по группам потребителей "Прочие" и "Сетевые организации" для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам» (Таблица 13).

Таблица 13

Расчет переменного компонента затрат $TB_i^{сет}$ для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам ГП для группы потребителей "Сетевые организации" на 2025 г.

Показатель	Ед.изм.	Год
Средневзвешенная цена	руб./кВтч	3,99
Объем	кВтч	1 500 000 000
Выручка	руб.	5 987 670 000

В результате рассмотрения представленных материалов экспертной группой было установлено, что:

- $TB_i^{сет}$ - планируемая валовая выручка от продажи электрической энергии «Сетевым организациям» на 2025 год была рассчитана, исходя из фактической средневзвешенной конечной цены для сетевых организаций за истекшие 9 месяцев 2024 года;
- при расчете ГП исходил из ожидаемых объемов потребления электрической энергии на 2025 год, что является нарушением требований пункта 51 и формулы (75) Методических указаний.

С целью приведения в соответствие представленного ПАО «Самараэнерго» расчета $TB_i^{сет}$ на 2025 год требованиям п. 51 и формулы (75) Методических указаний, экспертная группа произвела его корректировку, исходя из объемов, учтенных при утверждении сводного прогнозного баланса на 2025 год (Таблица 14).

Таблица 14

Расчет переменного компонента затрат для определения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам ГП для группы потребителей "Сетевые организации" на 2025 г.

Показатель	Ед.изм.	Год
Средневзвешенная цена	руб./кВтч	3,99
Объем	кВтч	1 592 199 829
Выручка	руб.	6 355 711 433

На основании вышеизложенного экспертная группа при определении предельной величины РСД ГП по данной группе потребителей принимает показатель $TB_i^{сет}$ на 2025 год в размере 6 355 711 433 руб.

Расчет максимальной величины РСД ПАО "Самараэнерго" на основе планируемой выручки по группам потребителей представлен в Таблице 15.

Таблица 15

**Расчет максимальной величины РСД ПАО "Самараэнерго"
на основе планируемой выручки по группам потребителей по расчету экспертной группы**

Наименование	ед.изм.	Алгоритм расчета	2025 г.					
			Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сети	Итого
II. Расчет максимальных расходов на формирование резерва по сомнительным долгам								
2.1. Максимальный переменный компонент затрат	%	(2.1.)	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	
2.2. Валовая выручка (с НДС), год (i)	руб. с НДС	(2.2.)	11 581 341 712	17 484 562 653	9 204 215 210	16 094 681 563	6 355 711 433	60 720 512 572
2.3. Максимальные расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб. с НДС	(2.3.) = (2.1.) * (2.2.)	173 720 126	262 268 440	138 063 228	241 420 223	95 335 671	910 807 689

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения рассчитывается в соответствии с формулой (10) п. 23 Методических указаний.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, рассчитанный экспертной группой, составляет 173 720 126 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, составляет 144 699 053 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельное значение, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 144 699 053 руб.

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), рассчитывается в соответствии с формулой (63) п. 40 Методических указаний.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, рассчитанный экспертной группой, составляет 641 751 891 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей составляет 543 964 904 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельное значение, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении прочих потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 543 964 904 руб.

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, рассчитывается в соответствии с формулой (75) п. 51 Методических указаний.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций по расчету экспертной группы составляет 95 335 671 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по данной статье в отношении сетевых организаций составляет 74 995 567 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере, предложенном ГП 74 995 567 руб.

С учетом вышеизложенного, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемые в расчет эталонной выручки, составят 763 659 524 руб.

Расчет размера предпринимательской прибыли

В соответствии с п.12, 23, 40, 51 Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль ГП рассчитывается как минимальное значение из величин расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП, и расчетной предпринимательской прибыли, рассчитанной в размере 1,5 % от валовой выручки без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по соответствующей группе (подгруппе потребителей).

Расчетная предпринимательская прибыль, принятая при установлении НВВ ГП по группам потребителей, приведена в Таблице 16.

Таблица 16

Расчётная предпринимательская прибыль (РПП) ПАО "Самараэнерго" 2025 г. (руб.)

Группа потребителей	2025 г.		
	Размер РПП, предложенный ГП	Предельный размер РПП	РПП, принятая
	1	2	(3) = Мин (1) ; (2)
Население	94 291 472	93 975 008	93 975 008
Прочие потребители	320 882 848	326 946 255	320 882 848
Сетевые организации	77 755 801	86 236 775	77 755 801
ИТОГО	492 930 122	507 158 038	492 613 657

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли **в отношении населения** $RPP_{i, \text{нас}}$ определяется в соответствии с формулой (11) п. 23 Методических указаний - составляет 1,5 от суммы следующих составляющих:

- Стоимость покупки электроэнергии по РД;
- Сумма постоянных компонентов эталона;
- Сумма расходов на уплату процентов по заменам средствам;
- Сумма расходов на формирование резерва по сомнительным долгам (РСД);
- Неподконтрольные расходы;

- Сумма недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Расчет стоимости покупки электроэнергии по РД представлен в составе Предложения ГП на 2025 год в таблице «Расчет стоимости покупки электроэнергии и мощности для группы потребителей "Население и приравненные к нему" для определения предпринимательской прибыли ПАО "Самараэнерго"». Экспертная группа проанализировала представленный расчёт и произвела его корректировку, исходя из утвержденных регулируемых цен для РД на 2025 год (таблицу 17)

Таблица 17

Расчет стоимости покупки электроэнергии и мощности для группы потребителей "Население" для определения РПП ПАО "Самараэнерго" на 2025г.

Показатель	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2025 г.
Индикативная цена на ЭЭ	руб./МВтч	966,61	1 053,60	
Индикативная цена на ЭМ	руб./МВт/мес	419 483,60	474 058,41	
Объемы ЭЭ	кВтч	1 234 300 000	1 173 530 000	2 407 830 000
Объемы ЭМ	кВт	329 650,00	313 420,00	321 530,00
Итого стоимость покупки	руб.	2 022 783 335	2 127 907 529	4 150 690 865

Расчет сумм постоянных компонентов эталона затрат, расходов на уплату процентов по заемным средствам, расходов на формирование РСД, включенных экспертной группой в расчет НВВ ГП на 2025 год и применяемых в расчете предпринимательской прибыли, приведен выше в соответствующих разделах

Расчет сумм неподконтрольных расходов, недополученных (излишне полученных) доходов, включенных экспертной группой в расчет НВВ ГП на 2025 год применяемых в расчете предпринимательской прибыли, приведён ниже, в соответствующих разделах.

Таблица 18

Расчёт размера предельной предпринимательской прибыли (РПП) ПАО "Самараэнерго" на 2025 год. (руб.)

Наименование	Группа потребителей: "Население"		
	Предложения ГП	Расчет ДЦТР	Откл
1.1. База для расчёта РПП (расходы ГП), в т.ч.	6 286 098 151	6 265 000 509	-21 097 642
1.1.1. Затраты на покупку ээ и эм	4 128 679 816	4 150 690 865	22 011 049
1.1.2. Постоянные затраты	1 468 884 689	1 468 884 689	0
1.1.3. Расходы на уплату процентов по заёмным средствам	0	0	0
1.1.4. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	144 699 053	144 699 053	0
1.1.5. Неподконтрольные расходы	623 031 420	579 922 729	-43 108 691
1.1.6. Недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходы	-79 196 827	-79 196 827	0
1.2. Норма прибыли (не более 1,5%)	1,50%	1,50%	0,00%
1. Расчётная предпринимательская прибыль	94 291 472	93 975 008	-502 131

Таким образом, по расчету экспертной группы предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении населения составит 93 975 008 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении населения, составляет 94 291 472 руб. Предложенный ГП размер расходов по данной статье превышает предельное расчетное значение.

В соответствии Методическими указаниями, в расчет НВВ принимается минимальное значение между предпринимательской прибылью, заявленной ГП, и полученной расчетным способом. На основании этого экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения расчетную предпринимательскую прибыль размере 93 975 008 руб.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли $R_{ПП}^{пн}$ в отношении прочих потребителей определяется в соответствии с формулой (64) п.40 Методических указаний и составляет 1,5 от суммы следующих составляющих:

- Стоимость покупки электроэнергии по нерегулируемым ценам на ОРЭМ;
- Сумма постоянных компонентов эталона;
- Сумма расходов на уплату процентов по замененным средствам;
- Сумма расходов на формирование резерва по сомнительным долгам (РСД);
- Неподконтрольные расходы;
- Сумма недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Расчет стоимости покупки электрической энергии и мощности для «Прочих потребителей», был представлен в составе Предложений ГП на 2025 год в таблицах «Расчет затраты на покупку ээ и эм на ОРЭМ для определения предпринимательской прибыли ПАО "Самараэнерго"» и «Распределение стоимости покупки э/э и мощности на ОРЭМ по группам потребителей, не относящихся к "Населению"». Экспертная группа установила, что указанный расчет был выполнен исходя из цен ОРЭМ в соответствии с прогнозом, выполненным самим ГП, а также ожидаемых объемов потребления электроэнергии (мощности). Экспертная группа произвела корректировку представленного ПАО «Самараэнерго» расчета суммы покупки электроэнергии и мощности для потребителей, не относящихся к населению, исходя из цен на ОРЭМ в соответствии с прогнозом Ассоциации «НП Совет рынка» на 2025 год, а также объемов потребления, принятых при тарифном регулировании в рамках утвержденного сводного прогнозного баланса на 2025 год (см. Таблицу 19). Отнесение полученной расчетной стоимости на «Прочих потребителей», было выполнено в соответствии с подходом, предложенным ГП, т.е. исходя из структуры объемов по группам потребителям, учтенных в утвержденном СПБ 2025 г (Таблица 20).

Таблица 19

Расчет затраты на покупку ээ и эм на ОРЭМ для определения предпринимательской прибыли ПАО "Самараэнерго" (кроме "Населения")

Показатель		Ед.изм	1 п/г	2 п/г	Год
ЭЭ	Цена	руб./кВтч	1,74300	2,13500	
	Объем	кВтч	3 789 170 000	3 804 400 000	7 593 570 000
	Стоимость	руб.	6 604 523 310	8 122 394 000	14 726 917 310
ЭМ	Цена	руб./кВт/месяц	942,345	998,150	
	Объем	кВт	983 330	968 080	975 705
	Стоимость	руб.	5 559 816 653	5 797 734 312	11 357 550 965
Стоимость Итого		руб.	12 164 339 963	13 920 128 312	26 084 468 275

Таблица 20

**Распределение стоимости покупки э/э (мощности)
по группам потребителей (кроме "Населения")**

Статья	2025г.		
	Прочие	Сети	Итого
Объемы из СПБ, (кВтч)	6 001 370 171,21	1 592 199 828,79	7 593 570 000,00
Доля %	79,0%	21,0%	100,0%

Расчет сумм постоянных компонентов эталона затрат, расходов на уплату процентов по заемным средствам, расходов на формирование РСД, применяемых в расчете предпринимательской прибыли, приведен выше в соответствующих разделах

Расчет сумм неподконтрольных расходов, недополученных (излишне полученных) доходов, применяемых в расчете предпринимательской прибыли, приведен ниже, в соответствующих разделах.

Таблица 21

**Расчет размера предельной предпринимательской прибыли (РПП)
ПАО "Самараэнерго" на 2025 год, (руб.)**

Наименование	Группа потребителей: "Прочие"		
	Предложения ГП	Расчет ДЦТР	Откл
1.1. База для расчёта РПП (расходы ГП), в т.ч.	21 392 189 884	21 796 416 982	404 227 099
1.1.1. Затраты на покупку ээ и эм	20 204 191 612	20 615 145 424	410 953 812
1.1.2. Постоянные затраты	925 269 547	918 542 834	-6 726 713
1.1.3. Расходы на уплату процентов по заёмным средствам	0	0	0
1.1.4. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	543 964 904	543 964 904	0
1.1.5. Неподконтрольные расходы	0	0	0
1.1.6. Недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходы	-281 236 180	-281 236 180	0
1.2. Норма прибыли (не более 1,5%)	1,50%	1,50%	0
1. Расчётная предпринимательская прибыль	320 882 848	326 946 255	6 063 406

Таким образом, предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении прочих потребителей по расчету экспертной группы составит 326 946 255 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении прочих потребителей, составляет 320 882 848 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельное расчетное значение, поэтому экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении «Прочих потребителей» расчетную предпринимательскую прибыль в размере 320 882 848 руб.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли *в отношении сетевых организаций* $RPP_{сет}$ определяется в соответствии с формулой (76) п. 51 Методических указаний и составляет 1,5 от суммы следующих составляющих:

- Стоимость покупки электроэнергии по нерегулируемым ценам на ОРЭМ;
- Сумма постоянных компонентов эталона;
- Сумма расходов на уплату процентов по заемным средствам;
- Неподконтрольные расходы;

- Сумма недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Расчет стоимости покупки электрической энергии и мощности для «Сетевых организаций», представлен в составе Предложений ГП на 2025 год в таблицах «Расчет затраты на покупку ээ и эм на ОРЭМ для определения предпринимательской прибыли ПАО «Самараэнерго»» и «Распределение стоимости покупки э/э и мощности на ОРЭМ по группам потребителей, не относящихся к "Населению"». Экспертная группа установила, что указанный расчет был выполнен, исходя из цен ОРЭМ в соответствии с прогнозом, выполненным самим ГП, а также ожидаемых объемов потребления электроэнергии (мощности). Экспертная группа произвела корректировку представленного ПАО «Самараэнерго» расчета суммы покупки электроэнергии и мощности для потребителей, не относящихся к населению, исходя из цен на ОРЭМ в соответствии с прогнозом Ассоциации «НП Совет рынка» на 2025 год, а также объемов потребления, принятых при тарифном регулировании в рамках утвержденного сводного прогнозного баланса на 2025 год (Таблица 22). Отнесение полученной расчетной стоимости на «Сетевые организации», было выполнено в соответствии с предложением ГП, т.е. исходя из структуры объемов по группам потребителям, учтенных в утвержденном СПБ 2025 г (Таблица 20)

Расчет сумм постоянных компонентов эталона затрат, расходов на уплату процентов по заемным средствам, расходов на формирование РСД, применяемых в расчете предпринимательской прибыли, приведен выше в соответствующих разделах

Расчет сумм неподконтрольных расходов, недополученных (излишне полученных) доходов, применяемых в расчете предпринимательской прибыли, приведён ниже, в соответствующих разделах.

Таблица 22

**Расчёт размера предельной предпринимательской прибыли (РПП) ПАО
«Самараэнерго» на 2025 год, (руб.)**

Наименование	Группа потребителей: "Сетевые организации"		
	Предложения ГП	Расчет ДЦТР	Откл
1.1. База для расчёта РПП (расходы ГП), в т.ч.	5 183 720 076	5 749 118 365	565 398 290
1.1.1. Затраты на покупку ээ и эм	4 974 629 306	5 469 322 851	494 693 545
1.1.2. Постоянные затраты	173 334 775	155 162 894	-18 171 881
1.1.3. Расходы на уплату процентов по заёмным средствам	26 068 995	26 068 995	0
1.1.4. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	0	0	0
1.1.5. Неподконтрольные расходы	503 542 447	546 651 138	43 108 691
1.1.6. Недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходы	-493 855 447	-448 087 512	45 767 935
1.2. Норма прибыли (не более 1,5%)	1,50%	1,50%	0
1. Расчётная предпринимательская прибыль	77 755 801	86 236 775	8 480 974

Таким образом, предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении сетевых организаций по расчету экспертной группы составит 86 236 755 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении сетевых организаций, составляет 77 755 801 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельное расчетное значение, поэтому экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении «сетевых организаций» расчетную предпринимательскую прибыль размере 77 755 801 руб.

С учетом вышеизложенного, размер расчетной предпринимательской прибыли ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемый в расчет эталонной выручки, составит 492 613 657 руб.

Расчет неподконтрольных расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Расчет расходов на амортизацию

В соответствии с пп. 27, 45, 53 Методических указаний расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, рассчитывались исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Обосновывающие материалы, представленные ПАО «Самараэнерго», содержат следующие сведения:

- ведомости наличия основных средств (далее – ОС) и нематериальных активов (далее – НМА) на последнюю отчетную дату 01.03.2024 г. (в соответствии с предельным сроком подачи заявки на корректировку инвестиционной программы) с указанием наименования объектов ОС и НМА, их инвентаризационных номеров, дат принятия к учету, сроков службы, первоначальной стоимости, накопленной амортизации, ликвидационной стоимости, оставшегося срока службы;

- сканированные копии документов, подтверждающих постановку на 31.03.2024 имущества на баланс:

- в отношении ОС: акты приема-передачи по форме № ОС-1 и инвентарные карточки по форме № ОС-6;

- в отношении НМА: лицензии (сертификаты) и акты приема передач прав гарантирующему поставщику на использование программных продуктов; акты (товарные накладные) выполненных работ подрядными организациями по поставке, разработке и модернизации (расширение опций) программных продуктов; приказы о вводе в промышленную эксплуатацию и принятию к бухгалтерскому учету объектов интеллектуальной собственности.

Расчетная сумма амортизации, предложенная ГП в размере 348 980 901 руб., соответствует параметрам инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2025 года, утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.11.2024 № 222 (далее - Инвестиционная программа).

Таким образом, экспертная группа принимает расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2025 год в соответствии с параметрами утвержденной Инвестиционной программой в размере 348 980 901 руб. (в отношении населения в размере 111 200 471 руб., в отношении прочих потребителей 0 руб. и в отношении сетевых организаций 237 780 430 руб.) Указанная сумма амортизации включается в НВВ ГП на

2025 год в качестве источника финансирования мероприятий Инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2025 года.

Расчет налоговых отчислений

Налоговые отчисления (земельный налог, транспортный налог, налог на имущество, экологические платежи и текущий налог на прибыль), определенные для включения в состав НВВ ГП на 2025 год, составят 350 047 504 руб., в том числе в отношении населения в размере 41 176 797 руб., в отношении прочих потребителей 0 руб. и в отношении сетевых организаций 308 870 707 руб.

В соответствии с пп. 27, 45, 53 Методических указаний налоговые отчисления принимаются в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период – 2023 год. Величина фактических налоговых отчислений подтверждена соответствующей бухгалтерской отчетностью ГП.

Капитальные вложения

Сумма капитальных вложений, заявленная ГП, составляет 290 186 039 руб. Указанные расходы соответствует параметрам утвержденной Инвестиционной программы.

Таким образом, экспертная группа в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой ПАО «Самараэнерго» в расчет НВВ 2025 года принимает капитальные вложения в размере 290 186 039 руб. (без НДС), которые являются источником финансирования части инвестиционного проекта по обеспечению интеллектуальными системами (приборами) учета электрической энергии (далее - ИСУ) бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области. Указанная сумма полностью включается в НВВ тарифной группы «Население».

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

Гарантирующим поставщиком был представлен расчет расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – ФЗ-35) обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (далее – Некапитальные расходы по ФЗ-35), заявленный объем которых на 2025 год составляет 137 359 422 руб. Расчет указанных расходов подтверждается обосновывающими материалами, включающими в себя копии действующих договоров с подрядными организациями: на оказание услуг по сопровождению и техническому обслуживанию ИСУ (АСКУЭ), по которым истек срок гарантийного обслуживания; услуг по принятию в эксплуатацию систем учета электроэнергии от застройщиков многоквартирных домов, а также услуг по замене приборов учета у потребителей, которые находятся не на прямых договорах с ГП.

В результате, по расчету экспертной группы расходы по данной статье составят 137 359 422 руб., которые полностью включаются в НВВ тарифной группы «Население»

Таким образом, размер неподконтрольных расходов ПАО «Самараэнерго», принимаемый в расчет необходимой валовой выручки на 2025 год составит 1 126 573 866 руб.

Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы

Расчеты показателя Рез₂₀₂₃, а также Вып₂₀₂₅ были представлены ПАО «Самараэнерго» в Предложении ГП на 2025 г.

Таблица 23

Сводная таблица недополученных или излишне полученных доходов ПАО "Самараэнерго" (по расчету ГП) (руб.)

Статья	ИТОГО к НВВ					
	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сети	Итого
VI. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы, втч.:	-79 196 827	-116 413 223	-74 505 512	-90 317 445	-493 855 447	-854 288 453
1. Отклонение фактических параметров постоянных компонентов эталонных затрат (количество точек поставки, ИПЦ) относительно учтенных при ТБР 2023 г.	49 847 184	40 357 621	971 167	-189 988	1 241 187	92 227 171
2. Отклонение фактической сбытовой выручки (изменение объемов полезного отпуска) относительно от учтенной при ТБР 2023 г.	53 918 835	-78 055 440	-19 029 348	20 993 710	6 794 808	-15 377 436
3. Отклонение фактических недополученных или излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых цен для Населения, относительно учтенных в ТБР 2023 г.	0	0	0	0	-52 451 394	-52 451 394
4. Недополученные или излишне полученные доходы, связанные с установлением регулируемых цен для Населения на 2025 г.	0	0	0	0	-323 530 669	-323 530 669
5. Недополученные или излишне полученные доходы от покупки электроэнергии на РД и ОРЭМ в 2023 г.	0	0	0	0	-70 767 744	-70 767 744
6. Отклонение фактических неподконтрольных расходов относительно учтенных в ТБР 2023 г.	-182 962 845	-78 715 404	-56 447 331	-111 121 166	-55 141 635	-484 388 382

Таблица 24

Распределение стоимости отклонений неподконтрольных расходов ПАО "Самараэнерго" за 2023 г. включаемой в НВВ 2025 г.(руб.)

Статья	2023 г.					
	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сети	Итого
III. Неподконтрольные расходы, втч.:	-182 962 845	-78 715 404	-56 447 331	-111 121 166	-55 141 635	-484 388 382
1. Амортизация, являющаяся источником финансирования мероприятий инвестиционной программы ГП, в том числе:	-143 586 671	-43 447 875	-31 156 755	-61 334 609	-30 436 062	-309 961 973
1.1. Как источник финансирования ИСУ бытовых потребителей	-92 859 120					-92 859 120
1.2. Прочая амортизация	-50 727 551	-43 447 875	-31 156 755	-61 334 609	-30 436 062	-217 102 853
2. Налоги (втч налог на прибыль)	-39 056 133	-33 451 368	-23 988 194	-47 222 714	-23 433 318	-167 151 726
3. Капитальные вложения, в том числе:	1 045 002	-1 816 161	-1 302 381	-2 563 843	-1 272 255	-5 909 639
3.1. ИСУ бытовых потребителей	3 165 461					3 165 461
3.2. Прочее	-2 120 459	-1 816 161	-1 302 381	-2 563 843	-1 272 255	-9 075 100
4. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-1 365 044					-1 365 044

Таблица 25

Исходные данные на основе которых распределяется стоимость отклонений неподконтрольных расходов по группам потребителей

Статья	2023 г.					
	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сети	Итого
1. Исходные данные для распределения стоимости отклонения прочей амортизации:						
Фактические объемы потребления в 2023 г. (кВтч)	2 250 927 983	1 927 907 717	1 382 515 231	2 721 593 777	1 350 535 966	9 633 480 674
Структура (доля) %	23,4%	20,0%	14,4%	28,3%	14,0%	100,0%
2. Исходные данные для распределения суммы отклонения Налога (в т.ч. Налога на прибыль):						
Фактические объемы потребления в 2023 г. (кВтч)	2 250 927 983	1 927 907 717	1 382 515 231	2 721 593 777	1 350 535 966	9 633 480 674
Структура (доля) %	23,4%	20,0%	14,4%	28,3%	14,0%	100,0%
3. Исходные данные для распределения суммы отклонения прочих капитальных вложений:						
Фактические объемы потребления в 2023 г. (кВтч)	2 250 927 983	1 927 907 717	1 382 515 231	2 721 593 777	1 350 535 966	9 633 480 674
Структура (доля) %	23,4%	20,0%	14,4%	28,3%	14,0%	100,0%
4. Исходные данные для распределения суммы отклонения расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям						
Фактические объемы потребления в 2023 г. (кВтч)	2 250 927 983	0	0	0	0	2 250 927 983
Структура (доля) %	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%

Таблица 26

Расчет отклонений фактических неподконтрольных расходов, включаемых в НВВ 2025 г., (руб.)

№	Наименование показателя	Утв. в НВВ 2022 г.	Факт 2022 г.	Откл 2022 г. *	Утв. в НВВ 2023 г.	Факт 2023 г.	Откл 2023 г.	ВСЕГО Откл. 2022-2023 гг.
1	Амортизация, являющаяся источником финансирования мероприятий инвестиционной программы ГП *, в том числе:	281 985 304	207 724 257	-74 261 047	313 896 834	78 195 908	-235 700 926	-309 961 973
1.1.	Как истощающих финансирование ИСУ бытовых потребителей	0	0	0	92 859 120	0	-92 859 120	-92 859 120
1.2.	Прочая амортизация	281 985 304	207 724 257	-74 261 047	221 037 714	78 195 908	-142 841 806	-217 102 853
2	Налоги, в т.ч.:				517 199 231	350 047 505	-167 151 726	-167 151 726
2.1.	Налог на прибыль				511 630 000	345 183 757	-166 446 243	-166 446 243
3	Капитальные вложения *, в том числе:	109 666 700	109 640 474	-26 226	192 140 880	186 257 467	-5 883 413	-5 909 639
3.1.	ИСУ бытовых потребителей	90 590 600	99 548 874	9 048 874	192 140 880	186 257 467	-5 883 413	3 165 461
3.2.	Прочие	19 166 700	10 091 600	-9 075 100	0	0	0	-9 075 100
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в том числе:				94 869 941	93 504 897	-1 365 044	-1 365 044
4.1.	Расходы на оказание услуг по приему в эксплуатацию систем учета электроэнергии от застройщиков нового квартирного домов.				1 961 141	3 024 548	1 063 407	1 063 407
4.2.	Расходы на оказание услуг по замене приборов учета у потребителей, которые находятся не на прямых договорах с ГП (расходы на оказание услуг по поверке приборов учета электрической энергии).				440 552	4 564 459	4 123 907	4 123 907
4.3.	Расходы на оказание услуг по сопровождению и техническому обслуживанию АСКУЭ (бытовых потребителей МКД), по которым истек срок гарантийного обслуживания.				92 468 247	85 915 890	-6 552 357	-6 552 357
	Итого отклонение неподконтрольных расходов			-74 287 273			-410 101 109	-484 388 382

Расчет величины недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения осуществлялся в соответствии с п.11, с формулой (13) п. 28 Методических указаний.

Таким образом, недополученные доходы ГП за 2023 год, связанные с отклонениями фактических параметров постоянных компонентов эталонных затрат относительно учтенных при установлении сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» в 2025 году, составляют 49 847 184 руб. (Таблица 27). Указанная сумма недополученных доходов, определенная исходя из разницы между фактическими количеством точек поставки электроэнергии по группе «Население» и сложившимся индексом потребительских цен за 2023 год и аналогичными показателями, учтенными при тарифном регулировании ГП на 2023 год (далее - Отклонение структуры точек поставки и ИПЦ), включается экспертной группой в НВВ ГП на 2025 год.

Недополученные доходы по сбытовой выручке, обусловленные в том числе снижением фактического полезного отпуска электроэнергии группе «Население» по отношению к объемам, учтенным при установлении сбытовых надбавок (в соответствии с утв. СПб 2023 г.), составили 53 918 835 руб., которые включаются экспертной группой в НВВ ГП на 2025 год (Таблица 28).

Таблица 28

Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности ПАО «Самараэнерго» в отношении «Населения» за 2023 г. (Для учета в НВВ 2025 г.)

Показатель	Объем, кВтч		
	1 п/г	2 п/г	2023
Объем баланс, кВтч	1 176 642 100	1 143 235 800	2 319 877 900
Объем факт, кВтч	1 146 310 590	1 104 617 393	2 250 927 983
Сбытовая надбавка, руб./кВтч	0,782	0,782	
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы, руб.	23 719 241	30 199 594	53 918 835

Излишне полученные доходы, связанные с отклонением фактических неподконтрольных расходов за 2023 год от учтенных при установлении сбытовых надбавок за 2023 год и подлежащие исключению из НВВ в периоде регулирования (2025 г.), в целом составляют 182 962 845 руб. Указанные излишне полученные доходы, подлежащие исключению из НВВ 2025 года, сформировались по статьям «Амортизация» в размере 143 586 671 руб.(за 2022-2023 годы), «Налоги» в размере 39 056 133 руб. и «Некапитальные расходы по ФЗ-35» в размере 1 365 044 руб. По статье «Капитальные вложения» недополученные доходы в размере 1 045 002 руб., сформировавшиеся в результате перевыполнения инвестиционной программы по позиции «ИСУ бытовых потребителей» за 2022 год, подлежат к включению в НВВ гарантирующего поставщика на 2025 год.

В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2025 году, составляет (-182 962 845) руб. (излишне полученный доход) и подлежит исключению из НВВ 2025 года по группе потребителей «Население».

Таблица 27

Расчет выпадающих доходов (излишне полученных), связанных с отклонением фактических параметров постоянных компонентов эталона относительно учтенных при ТБР на 2023г.

Показатель			Единица измерения	Год	Алгоритм расчета	Население городское	Население сельское	ИКУ	Приравнен. к населению	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сети	Итого
ТБР	Эталон затрат на точку поставки для 9 группы ГП 5 группы масштаба		руб./шт.	2022	(1)	858,88	1 256,81	9 209,24	15 579,22	12 313,71	11 519,14	10 145,54	17 702,15	
	ИПЦ, учтенный при установлении сбытовых надбавок на 2023 г.		%	2023	(2)	106,0%								
	Эталон затрат на точку поставки для 9 группы ГП 5 группы масштаба		руб./шт.		(3) = (1)*(2)	910,41	1 332,21	9 761,80	16 513,98	13 052,53	12 210,29	10 754,27	18 764,28	
	Количество точек поставки, учтенное при установлении сбытовых надбавок на 2023 год		шт.		(4)	535 113	327 475	16 481	4 034	55 609	1 271	383	8 078	
	НВВ, учтенная при установлении сбытовых надбавок на 2023 год		руб.		(5) = (3)*(4)	487 170 912	436 266 621	160 884 184	66 617 378	725 838 233	15 519 274	4 118 885	151 577 820	2 047 993 307
Ожидаемый	Эталон затрат на точку поставки для 9 группы ГП 5 группы масштаба *		руб./шт.	2022	(6)	858,12	1 255,70	9 201,16	15 565,54	12 302,90	11 509,02	10 136,63	17 686,61	
	ИПЦ в 2023 году *		%	2023	(7)	105,90%								
	Эталон затрат на точку поставки для 9 группы ГП 5 группы масштаба *		руб./шт.		(8) = (6)*(7)	908,75	1 329,79	9 744,03	16 483,91	13 028,77	12 188,06	10 734,69	18 730,11	
	Фактическое количество точек поставки на 2023 год		шт.		(9)	553 673	360 677	17 221	3 046	58 808	1 353	366	8 159	
	НВВ		руб.		(10) = (8)*(9)	503 150 404	479 624 011	167 801 869	50 209 994	766 195 854	16 490 441	3 928 897	152 819 008	2 140 220 478
	Отклонение	Эталон затрат	руб./шт.	(11) = (8)-(3)	-1,66	-2,43	-17,77	-30,06	-23,76	-22,23	-19,58	-34,16		
		Количество точек поставки	шт.	(12) = (9)-(4)	18 560	33 202	740	-988	3 199	82	-17	81	54 859	
		Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы	руб.	(13) = (10)-(5)	15 979 492	43 357 390	6 917 684	-16 407 383	40 357 621	971 167	-189 988	1 241 187	92 227 171	

В соответствии с п.46 Методических указаний величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП *в отношении прочих потребителей* (с диапазоном: менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяется за период, предшествующий базовому периоду регулирования и рассчитывается по формуле (66).

Недополученные доходы ГП за 2023 год, связанные с отклонениями фактических параметров постоянных компонентов эталонных затрат (Отклонение структуры точек поставки и ИПЦ) относительно учтённых при установлении сбытовых надбавок для группы потребителей «Прочие» составили 41 138 800 руб. (Таблица 27)

Излишне полученные доходы по сбытовой выручке, в том числе обусловленные отклонением итоговых объемов продажи электрической энергии, поставляемой группе «Прочие потребители» в 2023 году, составят – 76 091 079 руб. (Таблица 29)

Таблица 29

Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности ПАО «Самараэнерго» в отношении прочих потребителей за 2023 г. (Для учета в НВВ 2025 г.)

Учено при ТБР	Объем, кВтч			Сбытовая		Сбытовая выручка, руб.		
	1 п/г	2 п/г	2023	1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	2023
менее 670 кВт	887 313 225	874 656 780	1 761 970 005	0,47039	0,47039	417 383 268	411 429 803	828 813 071
от 670 кВт до 10 МВт	620 361 848	650 785 979	1 271 147 826	0,17087	0,17087	106 001 229	111 199 800	217 201 029
не менее 10 МВт	1 432 787 280	1 422 694 952	2 855 482 232	0,15680	0,15680	224 661 045	223 078 568	447 739 614
ИТОГО	2 940 462 352	2 948 137 711	5 888 600 063			748 045 542	745 708 171	1 493 753 714
Факт (без покупки электроэнергии на розничном рынке вне зоны деятельности ГП)								
менее 670 кВт	975 066 745	952 840 972	1 927 907 717	0,47039	0,47039	458 661 646	448 206 865	906 868 511
от 670 кВт до 10 МВт	666 594 765	715 920 466	1 382 515 231	0,17087	0,17087	113 901 047	122 329 330	236 230 378
не менее 10 МВт	1 376 060 710	1 345 533 067	2 721 593 777	0,1568	0,1568	215 766 319	210 979 585	426 745 904
ИТОГО	3 017 722 220	3 014 294 505	6 032 016 725			788 329 013	781 515 780	1 569 844 793
Отклонение (ТБР-Факт). Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы, руб.								
менее 670 кВт	-87 753 520	-78 184 192	-165 937 712			-41 278 378	-36 777 062	-78 055 440
от 670 кВт до 10 МВт	-46 232 917	-65 134 487	-111 367 405			-7 899 819	-11 129 530	-19 029 348
не менее 10 МВт	56 726 570	77 161 885	133 888 455			8 894 726	12 098 984	20 993 710
ИТОГО	-77 259 868	-66 156 794	-143 416 662			-40 283 471	-35 807 608	-76 091 079

Отклонение фактических неподконтрольных расходов за 2023 год, подлежащие к исключению из НВВ ГП в 2025 году, составляет 246 283 901 руб. и включает в себя суммы отклонений по статьям «Амортизация» в размере 135 939 240 руб. и «Капитальные вложения» в размере 5 682 386 руб., сложившиеся в результате неисполнения инвестиционной программы ГП за 2022-2023 годы, а также отклонение по статье «Налоги» в размере 104 662 276 руб.

В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2025 году, составляет (-246 283 901) руб. (излишне полученный доход) и подлежит к исключению из НВВ ГП 2025 года по группе потребителей «Прочие».

В соответствии с п.55 Методических указаний величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП *в отношении сетевых организаций* за 2023 год, рассчитывается по формуле (78).

Таким образом, недополученные доходы ГП за 2023 год, связанные с отклонением структуры точек поставки и ИПЦ относительно учтённых при установлении сбытовых для группы потребителей «Сетевые организации» составили 1 241 187 руб. (Таблица 27)

Недополученные доходы по сбытовой выручке от продажи электроэнергии сетевым организациям для компенсации потерь за 2023 год составили 6 794 808 руб. (Таблица 30).

Таблица 30

Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности ПАО «Самараэнерго» в отношении сетевых организаций за 2023 г. (Для учета в НВВ 2025 г.)

Показатель	Объем, кВтч		
	1 п/г	2 п/г	2023
Объем баланс, кВтч	693 705 348	677 726 789	1 371 432 137
Объем факт, кВтч	678 194 838	672 341 128	1 350 535 966
Сбытовая надбавка, руб./кВтч	0,325	0,325	
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы, руб.	5 043 552	1 751 255	6 794 808

Отклонение фактических неподконтрольных расходов по группе потребителей «Сетевые организации» за 2023 год, подлежащее к исключению из НВВ ГП 2025 года, составляет 55 141 635 руб. и включает в себя отклонение по статье «Налоги» в размере 23 433 318 руб., а также суммы отклонений по статьям «Амортизация» в размере 30 436 062 руб. и «Капитальные вложения» в размере 1 272 255 руб., сложившиеся в результате неисполнения инвестиционной программы ГП за 2022-2023 годы.

Кроме того, при расчете необходимой валовой выручки *в отношении сетевых организаций* учитываются выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения на 2025 год и 2023 год, которые рассчитываются в соответствии с формулой (80) п. 56 Методических указаний

Расчетные излишне полученные доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения на 2025 год, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2025 год составляют - 323 530 669 руб. (Таблицы 31,32)

Расчет показателя Вып₂₀₂₅ в части выпадающих расходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2025 год, выполнен на основании ожидаемых индикативных цен на покупку электроэнергии (мощности) по регулируемым договорам, конечных тарифов и тарифов на услуги по передаче электроэнергии для «Населения», что является нарушением требований п.56 и формулы (80) Методических указаний.

С целью приведения в соответствие представленного ПАО «Самараэнерго» расчета Вып₂₀₂₅ на 2025 год требованиям Методических указаний, экспертная группа произвела его корректировку, исходя из утвержденных индикативных цен на покупку электроэнергии (мощности) по регулируемым договорам, конечных тарифов и тарифов на услуги по передаче электроэнергии для «Населения» на 2023 год (Таблицы 33,34.). Таким образом, излишне полученные доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения на 2025 год, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2025 год составляют – 277 762 735 руб.

Отклонение фактических недополученных или излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых цен для "Населения", относительно учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2023 год, от фактически сложившихся за 2023 год составит – 52 451 394 руб., что является излишне полученными доходами ГП и подлежит исключению из НВВ на период регулирования (2025 год) (Таблица 35).

Излишне полученные доходы ГП, обусловленные покупкой по регулируемым ценам объемов электроэнергии (мощности) для населения, утверждённых в СПб на 2023, которые превышают фактическое потребление населением в 2023 году, составляют 70 767 744 руб. Указанная сумма подлежит к исключению из НВВ ГП 2025 года по группе потребителей «Сетевые организации» (Таблицы 36-38).

**Расчет недополученных или излишне полученных доходов,
связанных с установлением регулируемых цен для Населения на 2025г.(по расчету ГП)**

Группа потребителей	Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	2025 г.											
				1 п/г по диапазонам кВтч				2 п/г по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч			
				1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого
Одноклассовый	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	4,56667	4,57500	9,16667		5,14207	7,73187	10,32167					
	2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1-2.4.)	руб./кВтч	4,42709	4,37974	8,94209		4,87225	4,82017	9,83875					
	2.1. Средств.цена покупки э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,7147	1,7147	1,7147		1,7147	1,7147	1,7147					
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,89682	1,84947	6,41182		2,08650	2,03442	7,05300					
	2.3. Общговая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,06598	1,06598	1,06598					
по двум зонам суток	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00480	0,00480	0,00480		0,00508	0,00508	0,00508					
	3. Откл фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,13957	-0,19526	-0,22457		-0,26981	-2,91170	-0,48291					
	4. Объем в соотв с утв. балансом	4.	кВтч	169 758 993	609 842	85 713	170 454 548	168 376 543	628 445	311 013	169 316 001	338 135 536	1 238 287	396 726	319 770 549
	5. Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы	5. = 3.*4.	руб. (без НДС)	-23 693 793	-119 076	-19 249	-23 832 117	-45 430 090	-1 829 842	3 852 207	-43 407 724	-69 123 882	-1 948 917	3 832 958	-67 239 841
по тарифу без понижающ его коэффициента	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	5,31667	5,35000	10,24167		5,98657	8,75934	11,53212					
	2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1-2.4.)	руб./кВтч	4,42709	4,37974	8,94209		4,87225	4,82017	9,83875					
	2.1. Средств.цена покупки э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,71469	1,71469	1,71469		1,71469	1,71469	1,71469					
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,89682	1,84947	6,41182		2,08650	2,03442	7,05300					
	2.3. Общговая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,06598	1,06598	1,06598					
по тарифу без понижающ его коэффициента	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00480	0,00480	0,00480		0,00508	0,00508	0,00508					
	3. Откл фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,88957	-0,97026	-1,29957		-1,11431	-3,93917	-1,69336					
	4. Объем в соотв с утв. балансом	4.	кВтч	177 524 321	1 118 670	1 818 539	180 461 530	176 867 464	819 180	1 372 818	179 059 462	354 391 785	1 937 850	3 191 357	359 520 992
	5. Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы	5. = 3.*4.	руб. (без НДС)	-157 920 864	-1 085 397	-2 363 324	-161 369 586	-197 085 619	-3 226 891	-2 324 678	-202 637 189	-355 006 484	-4 312 288	-4 688 003	-364 006 775
по тарифу без понижающ его коэффициента	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	2,75000	2,75833	6,04167		3,09650	4,94971	6,80292					
	2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1-2.4.)	руб./кВтч	4,42709	4,37974	8,94209		4,87225	4,82017	9,83875					
	2.1. Средств.цена покупки э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,71469	1,71469	1,71469		1,71469	1,71469	1,71469					
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,89682	1,84947	6,41182		2,08650	2,03442	7,05300					
	2.3. Общговая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,06598	1,06598	1,06598					
по тарифу без понижающ его коэффициента	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00480	0,00480	0,00480		0,00508	0,00508	0,00508					
	3. Откл фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	1,67709	1,62141	2,90043		1,77575	-0,12954	3,03584					
	4. Объем в соотв с утв. балансом	4.	кВтч	69 797 713	505 301	476 485	70 779 499	66 792 273	359 839	504 016	67 656 128	136 589 986	865 140	980 501	138 435 627
	5. Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы	5. = 3.*4.	руб. (без НДС)	117 057 294	819 300	1 382 010	119 258 604	118 606 660	-46 613	1 530 111	120 090 157	235 663 954	772 687	2 912 121	239 348 761
по тарифу без понижающ его коэффициента	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	6,20000	6,22500	11,54167		6,98120	9,98856	12,99592					
	2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1-2.4.)	руб./кВтч	4,42709	4,37974	8,94209		4,87225	4,82017	9,83875					
	2.1. Средств.цена покупки э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,71469	1,71469	1,71469		1,71469	1,71469	1,71469					
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,89682	1,84947	6,41182		2,08650	2,03442	7,05300					
	2.3. Общговая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,06598	1,06598	1,06598					
по тарифу без понижающ его коэффициента	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00480	0,00480	0,00480		0,00508	0,00508	0,00508					
	3. Откл фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-1,77291	-1,84526	-2,59957		-2,10895	-5,16839	-3,15716					
	4. Объем в соотв с утв. балансом	4.	кВтч	12 765	191	199	13 155	23 776	206	514	24 496	36 541	397	713	57 651
	5. Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы	5. = 3.*4.	руб. (без НДС)	-22 631	-352	-517	-23 501	-50 142	-1 065	-1 623	-52 830	-72 773	-1 417	-2 140	-76 331
по тарифу без понижающ его коэффициента	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	4,56667	4,57500	9,16667		5,14207	7,73187	10,32167					
	2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1-2.4.)	руб./кВтч	4,42709	4,37974	8,94209		4,87225	4,82017	9,83875					
	2.1. Средств.цена покупки э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,71469	1,71469	1,71469		1,71469	1,71469	1,71469					
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,89682	1,84947	6,41182		2,08650	2,03442	7,05300					
	2.3. Общговая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,06598	1,06598	1,06598					
по тарифу без понижающ его коэффициента	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00480	0,00480	0,00480		0,00508	0,00508	0,00508					
	3. Откл фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,13957	-0,19526	-0,22457		-0,26981	-2,91170	-0,48291					
	4. Объем в соотв с утв. балансом	4.	кВтч	12 764	235	225	13 164	24 720	254	581	25 535	37 424	489	806	38 719
	5. Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы	5. = 3.*4.	руб. (без НДС)	-1 773	-46	-51	-1 870	-6 670	-740	-281	-7 690	-8 443	-785	-331	-9 559
по тарифу без понижающ его коэффициента	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	2,62500	2,63333	5,75000		2,95575	4,71513	6,47450					
	2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1-2.4.)	руб./кВтч	4,42709	4,37974	8,94209		4,87225	4,82017	9,83875					
	2.1. Средств.цена покупки э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,71469	1,71469	1,71469		1,71469	1,71469	1,71469					
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,89682	1,84947	6,41182		2,08650	2,03442	7,05300					
	2.3. Общговая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,06598	1,06598	1,06598					
по тарифу без понижающ его коэффициента	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00480	0,00480	0,00480		0,00508	0,00508	0,00508					
	3. Откл фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	1,80209	1,74641	3,19209		1,91650	0,10504	3,36425					
	4. Объем в соотв с утв. балансом	4.	кВтч	7804	161	139	8 104	17 825	176	358	18 359	25 629	337	497	26 463
	5. Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы	5. = 3.*4.	руб. (без НДС)	14 064	281	444	14 788	34 162	18	1 204	35 385	48 225	300	1 648	50 173

[illegible]

[illegible]

Таблица 32

Расчет средневзвешенной цены покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ на 2025 год по расчету ПАО «Самараэнерго»

Показатель	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2025 г.
Индикативная цена на электрическую энергию (далее - ЭЭ)	руб./МВтч	966,61	1 058,44	
Индикативная цена на электрическую мощность (далее - ЭМ)	руб./МВт/ мес	419 483,60	459 334,54	
Объемы ЭЭ	кВтч	1 234 300 000	1 173 530 000	2 407 830 000
Объемы ЭМ	кВт	329 650,00	313 420,00	321 530,00
Стоимость покупки ЭЭ	руб.	1 193 086 723	1 242 108 687	2 435 195 410
Стоимость покупки ЭМ	руб.	829 696 612	863 787 793	1 693 484 405
Итого стоимость покупки	руб.	2 022 783 335	2 105 896 480	4 128 679 816
Средневзвешенная цена покупки ЭЭ и ЭМ	руб./кВтч			1,7147

Таблица 33

**Расчет недополученных или излишне полученных доходов,
связанных с установлением регулируемых цен для Населения на 2025г. (по расчету экспертной группы)**

Группа потребителей		Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	2025 г.											
					1 п/г по диапазонам кВтч				2 п/г по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч			
					1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого
По тарифу без учета его коэффициента	Одностовачный	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	4,56667	4,57500	9,16667	13,24833	5,13333	7,23333	10,79167	12,55833	338 135 536	1 238 287	396 725	339 770 549
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2=Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	4,45495	4,41697	9,07179	13,94371	4,96351	7,02089	10,57647	12,07300				
		2.1. Справедливая покупка э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149				
		2.2. Котловой тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,91553	1,87755	6,53237	9,32545	2,20559	4,26297	7,81855	10,28998				
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078	2,43234	1,02898	1,02898	1,02898	3,08694				
	по двум зонам суток	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481	0,01443	0,00511	0,00511	0,00511	0,01533				
		3. Отп. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,11172	-0,15803	-0,09488	-0,36463	-0,16982	-0,21244	-0,21519	-0,59745				
		4. Объем в ооот с утв. балансом	4.	кВтч	169 738 993	609 842	85 713	170 434 548	168 378 343	628 443	311 015	169 316 001				
		5. Недополученные ("+" или излишне полученные ("-")) доходы	5 = 3.-4.	руб. (без НДС)	-18 964 649	-96 372	-8 132	-19 069 154	-28 593 655	-133 507	4 027 618	-24 699 543				
	по трем зонам суток	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	5,31667	5,35000	10,24167	20,90833	5,98333	8,45000	12,07300	16,50633				
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2=Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	4,45495	4,41697	9,07179	13,94371	4,96351	7,02089	10,57647	12,07300				
		2.1. Справедливая покупка э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149				
		2.2. Котловой тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,91553	1,87755	6,53237	9,32545	2,20559	4,26297	7,81855	10,28998				
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078	2,43234	1,02898	1,02898	1,02898	3,08694				
	по ноч.	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481	0,01443	0,00511	0,00511	0,00511	0,01533				
		3. Отп. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,86172	-0,93303	-1,16988	-2,96463	-1,01982	-1,42911	-1,49333	-3,94226				
		4. Объем в ооот с утв. балансом	4.	кВтч	177 324 321	1 118 670	1 818 359	180 461 530	176 867 464	819 180	1 372 818	179 059 462				
		5. Недополученные ("+" или излишне полученные ("-")) доходы	5 = 3.-4.	руб. (без НДС)	-152 975 395	-1 043 751	-2 127 464	-156 146 609	-180 372 925	-1 170 695	-2 057 204	-183 600 824				
	по ноч.	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	2,78000	2,78333	6,04167	9,60500	3,08333	4,24167	7,10833	10,43333				
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2=Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	4,45495	4,41697	9,07179	13,94371	4,96351	7,02089	10,57647	12,07300				
		2.1. Справедливая покупка э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149				
		2.2. Котловой тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,91553	1,87755	6,53237	9,32545	2,20559	4,26297	7,81855	10,28998				
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078	2,43234	1,02898	1,02898	1,02898	3,08694				
	по ноч.	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481	0,01443	0,00511	0,00511	0,00511	0,01533				
		3. Отп. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	1,70495	1,65864	3,30312	4,66667	1,88018	2,67923	3,46814	7,92855				
		4. Объем в ооот с утв. балансом	4.	кВтч	69 797 713	305 301	476 485	70 779 499	66 792 273	339 839	504 016	67 656 128				
		5. Недополученные ("+" или излишне полученные ("-")) доходы	5 = 3.-4.	руб. (без НДС)	119 001 718	838 112	1 443 809	121 283 638	125 581 516	964 090	1 747 998	128 293 604				
	по ноч.	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	6,20000	6,22333	11,54167	17,96500	6,97500	9,84167	13,59167	20,40833				
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2=Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	4,45495	4,41697	9,07179	13,94371	4,96351	7,02089	10,57647	12,07300				
		2.1. Справедливая покупка э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149				
		2.2. Котловой тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,91553	1,87755	6,53237	9,32545	2,20559	4,26297	7,81855	10,28998				
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078	2,43234	1,02898	1,02898	1,02898	3,08694				
	по ноч.	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481	0,01443	0,00511	0,00511	0,00511	0,01533				
		3. Отп. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-1,74505	-1,80803	-2,46988	-4,98296	-2,01149	-2,82077	-3,01519	-7,84745				
		4. Объем в ооот с утв. балансом	4.	кВтч	12 765	191	199	13 155	23 776	205	514	24 496				
		5. Недополученные ("+" или излишне полученные ("-")) доходы	5 = 3.-4.	руб. (без НДС)	-22 276	-345	-492	-23 112	-47 825	-581	-1 550	-49 956				
	по ноч.	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	4,56667	4,57500	9,16667	13,24833	5,13333	7,23333	10,79167	12,55833				
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2=Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	4,45495	4,41697	9,07179	13,94371	4,96351	7,02089	10,57647	12,07300				
		2.1. Справедливая покупка э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149				
		2.2. Котловой тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,91553	1,87755	6,53237	9,32545	2,20559	4,26297	7,81855	10,28998				
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078	2,43234	1,02898	1,02898	1,02898	3,08694				
	по ноч.	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481	0,01443	0,00511	0,00511	0,00511	0,01533				
		3. Отп. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,11172	-0,15803	-0,09488	-0,36463	-0,16982	-0,21244	-0,21519	-0,59745				
		4. Объем в ооот с утв. балансом	4.	кВтч	12 704	235	225	13 164	24 720	254	581	25 555				
		5. Недополученные ("+" или излишне полученные ("-")) доходы	5 = 3.-4.	руб. (без НДС)	-1 419	-37	-21	-1 478	-4 198	-54	-125	-4 377				
	по ноч.	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	2,63333	2,75000	5,75000	9,13333	2,66667	4,18333	6,76667	10,61667				
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2=Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	4,45495	4,41697	9,07179	13,94371	4,96351	7,02089	10,57647	12,07300				
		2.1. Справедливая покупка э/э и мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149	1,72383	1,72383	1,72383	5,17149				
		2.2. Котловой тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	1,91553	1,87755	6,53237	9,32545	2,20559	4,26297	7,81855	10,28998				
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078	2,43234	1,02898	1,02898	1,02898	3,08694				
	по ноч.	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481	0,01443	0,00511	0,00511	0,00511	0,01533				
		3. Отп. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	1,82995	1,78364	3,32179	4,93538	1,99685	2,83756	3,80981	7,64422				
		4. Объем в ооот с утв. балансом	4.	кВтч	7 804	161	139	8 104	17 825	176	338	18 339				
		5. Недополученные ("+" или излишне полученные ("-")) доходы	5 = 3.-4.	руб. (без НДС)	14 281	287	462	15 030	35 594	499	1 364	37 457				

Группа потребителей		Показатели	Алгоритм расчета	Ед.изм	2025 г.											
					1 пл по диапазонам кВтч				2 пл по диапазонам кВтч				Год по диапазонам кВтч			
					1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого	1-ый	2-ой	3-ий	Итого
Однотарифный		1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	3,20000	3,20000	6,41667		3,59167	5,06667	10,79167					
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	3,17245	3,09711	6,22452		3,43989	4,84928	10,43560					
		2.1. Ср.заявл.цена покупки э/э в мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383		1,72383	1,72383	1,72383					
		2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	0,63303	0,55769	3,68510		0,68197	2,09136	7,67768					
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,02898	1,02898	1,02898					
		2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481		0,00511	0,00511	0,00511					
		3. Опт. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,02753	-0,10289	-0,19215		-0,15177	-0,21738	-0,35606					
		4. Объем в соотв с уст. балансом	4.	кВтч	302 751 661	2 246 914	1 314 425	306 313 000	284 062 389	1 866 635	3 157 475	289 086 999	586 814 550	4 113 549	4 471 900	595 399 999
		5. Недополучаемые ("+") или излишние получаемые ("-") доходы	5. = 3. - 4.	руб. (без НДС)	-8 340 345	-231 182	-252 560	-8 824 087	-43 113 087	-405 775	-1 124 260	-44 643 122	-51 453 432	-636 956	-1 376 821	-53 467 209
	по двум зонам суток	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	3,25000	3,74167	7,16667		4,19167	5,91667	12,07500					
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	3,17245	3,09711	6,22452		3,43989	4,84928	10,43560					
		2.1. Ср.заявл.цена покупки э/э в мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383		1,72383	1,72383	1,72383					
		2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	0,63303	0,55769	3,68510		0,68197	2,09136	7,67768					
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,02898	1,02898	1,02898					
		2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481		0,00511	0,00511	0,00511					
		3. Опт. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,55255	-0,64456	-0,94215		-0,75177	-1,06738	-1,63590					
		4. Объем в соотв с уст. балансом	4.	кВтч	281 575 669	5 986 543	8 432 788	295 995 000	263 818 445	3 824 171	4 371 384	272 014 000	545 394 114	9 810 714	12 804 172	568 009 000
		5. Недополучаемые ("+") или излишние получаемые ("-") доходы	5. = 3. - 4.	руб. (без НДС)	-155 584 205	-3 858 657	-7 944 910	-167 387 772	-198 331 594	-4 081 855	-7 166 431	-209 579 880	-353 915 799	-7 940 512	-15 111 341	-376 967 652
		1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	1,92500	1,93333	4,23333		2,15833	3,04167	7,10833					
	ночь	2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	3,17245	3,09711	6,22452		3,43989	4,84928	10,43560					
		2.1. Ср.заявл.цена покупки э/э в мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383		1,72383	1,72383	1,72383					
		2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	0,63303	0,55769	3,68510		0,68197	2,09136	7,67768					
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,02898	1,02898	1,02898					
		2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481		0,00511	0,00511	0,00511					
		3. Опт. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	1,24745	1,16378	1,59119		1,28156	1,80762	3,32727					
		4. Объем в соотв с уст. балансом	4.	кВтч	109 645 870	3 272 143	4 575 987	117 494 000	102 577 053	1 968 106	2 238 841	106 784 000	212 222 923	5 240 249	6 814 828	224 278 000
		5. Недополучаемые ("+") или излишние получаемые ("-") доходы	5. = 3. - 4.	руб. (без НДС)	136 777 908	3 808 049	9 111 651	149 697 608	131 458 678	3 557 582	7 449 229	142 465 489	268 236 587	7 365 630	16 560 880	292 163 098
	по тарифу с понижающим коэфф. 0,7	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	4,34167	4,35833	8,08333		4,88333	6,89167	13,59167					
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	3,17245	3,09711	6,22452		3,43989	4,84928	10,43560					
		2.1. Ср.заявл.цена покупки э/э в мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383		1,72383	1,72383	1,72383					
		2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	0,63303	0,55769	3,68510		0,68197	2,09136	7,67768					
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,02898	1,02898	1,02898					
По тарифу с понижающим коэфф. 0,7	по двум зонам суток	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481		0,00511	0,00511	0,00511					
		3. Опт. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-1,16922	-1,26122	-1,85381		-1,44344	-2,04238	-3,15606					
		4. Объем в соотв с уст. балансом	4.	кВтч	400 000	0	0	400 000	366 530	470	0	367 000	766 530	470	0	767 000
		5. Недополучаемые ("+") или излишние получаемые ("-") доходы	5. = 3. - 4.	руб. (без НДС)	-467 686	0	0	-467 686	-529 064	-960	0	-530 024	-996 750	-960	0	-997 710
	полудень	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	3,20000	3,20000	6,41667		3,59167	5,06667	10,79167					
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	3,17245	3,09711	6,22452		3,43989	4,84928	10,43560					
		2.1. Ср.заявл.цена покупки э/э в мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383		1,72383	1,72383	1,72383					
		2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	0,63303	0,55769	3,68510		0,68197	2,09136	7,67768					
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,02898	1,02898	1,02898					
		2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481		0,00511	0,00511	0,00511					
		3. Опт. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	-0,02753	-0,10289	-0,19215		-0,15177	-0,21738	-0,35606					
		4. Объем в соотв с уст. балансом	4.	кВтч	416 000	0	0	416 000	421 295	705	0	422 000	837 295	705	0	838 000
		5. Недополучаемые ("+") или излишние получаемые ("-") доходы	5. = 3. - 4.	руб. (без НДС)	-11 460	0	0	-11 460	-63 941	-153	0	-64 094	-75 401	-153	0	-75 555
	ночь	1. Установленный тариф	1.	руб./кВтч	1,84167	1,84167	4,02500		2,07500	2,92500	6,76667					
		2. Фактическая конечная цена, в т.ч.	2= Сумма (2.1.-2.4.)	руб./кВтч	3,17245	3,09711	6,22452		3,43989	4,84928	10,43560					
		2.1. Ср.заявл.цена покупки э/э в мощности на рынке (РД)	2.1.	руб./кВтч	1,72383	1,72383	1,72383		1,72383	1,72383	1,72383					
		2.2. Котловый тариф на услуги по передаче э/э	2.2.	руб./кВтч	0,63303	0,55769	3,68510		0,68197	2,09136	7,67768					
		2.3. Сбытовая надбавка	2.3.	руб./кВтч	0,81078	0,81078	0,81078		1,02898	1,02898	1,02898					
		2.4. Инфраструктурные платежи	2.4.	руб./кВтч	0,00481	0,00481	0,00481		0,00511	0,00511	0,00511					
		3. Опт. фактической цены от установленного тарифа	3=(2.-1.)	руб./кВтч	1,33078	1,25544	2,19952		1,56489	1,92428	3,66894					
		4. Объем в соотв с уст. балансом	4.	кВтч	405 000	0	0	405 000	300 887	2 113	0	303 000	705 887	2 113	0	708 000
		5. Недополучаемые ("+") или излишние получаемые ("-") доходы	5. = 3. - 4.	руб. (без НДС)	538 968	0	0	538 968	410 679	4 066	0	414 745	949 647	4 066	0	953 713

Таблица 34

**Расчет средневзвешенной цены покупки электроэнергии (мощности)
на ОРЭМ на 2025 год по расчету экспертной группы**

Показатель	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2025 г.
Индикативная цена на ЭЭ	руб./МВтч	966,61	1 053,60	
Индикативная цена на ЭМ	руб./МВт/мес	419 483,60	474 058,41	
Объемы ЭЭ	кВтч	1 234 300 000	1 173 530 000	2 407 830 000
Объемы ЭМ	кВт	329 650,00	313 420,00	321 530,00
Стоимость покупки ЭЭ	руб.	1 193 086 723	1 236 431 208	2 429 517 931
Стоимость покупки ЭМ	руб.	829 696 612	891 476 321	1 721 172 934
Итого стоимость покупки	руб.	2 022 783 335	2 127 907 529	4 150 690 865
Ср.взвешенная цена покупки ЭЭ и ЭМ	руб./кВтч			1,7238

Таблица 35

**Расчет фактических выпадающих доходов ПАО "Самараэнерго" от изменения
структуры потребления электроэнергии группой "Население" относительно
учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 г.**

Тарифные группы потребителей	Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2023
Одноставочный	1. Установочный тариф	1.	руб./кВтч (без НДС)	4,20000	4,20000	
	2. Фактическая стоимость электроэнергии	2=Сумма (2.1-2.4)	руб./кВтч (без НДС)	3,94057	3,94051	
	2.1. Средний цена покупки электроэнергии на рынке (РД)	2.1	руб./кВтч (без НДС)	1,50487	1,50487	
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче электроэнергии	2.2	руб./кВтч (без НДС)	1,65144	1,65144	
	2.3. Сбытовая надбавка	2.3	руб./кВтч (без НДС)	0,78200	0,78200	
	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4	руб./кВтч (без НДС)	0,00428	0,00430	
	3. Ожидаемый налог от установочного тарифа	3=(2-1)	руб./кВтч (без НДС)	-0,23343	-0,23343	
	4. Объем	4.	кВтч	178 338 332	149 273 303	346 709 640
	5. Неполученные ("х") или излишне полученные ("х") доходы	5=3*4	руб. (без НДС)	-41 349 870	-53 529 622	-35 473 653
	Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2023
	1. Установочный тариф	1.	руб./кВтч (без НДС)	4,45500	4,45500	
	2. Фактическая стоимость электроэнергии	2=Сумма (2.1-2.4)	руб./кВтч (без НДС)	3,94057	3,94051	
	2.1. Средний цена покупки электроэнергии на рынке (РД)	2.1	руб./кВтч (без НДС)	1,50487	1,50487	
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче электроэнергии	2.2	руб./кВтч (без НДС)	1,65144	1,65144	
	2.3. Сбытовая надбавка	2.3	руб./кВтч (без НДС)	0,78200	0,78200	
	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4	руб./кВтч (без НДС)	0,00428	0,00430	
	3. Ожидаемый налог от установочного тарифа	3=(2-1)	руб./кВтч (без НДС)	-0,73343	-0,73343	
	4. Объем	4.	кВтч	126 431 704	122 738 331	346 170 065
	5. Неполученные ("х") или излишне полученные ("х") доходы	5=3*4	руб. (без НДС)	-129 224 141	-125 511 005	-255 795 209
	Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2023
	1. Установочный тариф	1.	руб./кВтч (без НДС)	2,33333	2,33333	
	2. Фактическая стоимость электроэнергии	2=Сумма (2.1-2.4)	руб./кВтч (без НДС)	3,94057	3,94051	
	2.1. Средний цена покупки электроэнергии на рынке (РД)	2.1	руб./кВтч (без НДС)	1,50487	1,50487	
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче электроэнергии	2.2	руб./кВтч (без НДС)	1,65144	1,65144	
	2.3. Сбытовая надбавка	2.3	руб./кВтч (без НДС)	0,78200	0,78200	
	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4	руб./кВтч (без НДС)	0,00428	0,00430	
	3. Ожидаемый налог от установочного тарифа	3=(2-1)	руб./кВтч (без НДС)	1,60724	1,60728	
	4. Объем	4.	кВтч	67 835 608	66 803 222	131 199 890
	5. Неполученные ("х") или излишне полученные ("х") доходы	5=3*4	руб. (без НДС)	109 560 456	102 672 732	211 687 733
	Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2023
	1. Установочный тариф	1.	руб./кВтч (без НДС)	5,17500	5,17500	
	2. Фактическая стоимость электроэнергии	2=Сумма (2.1-2.4)	руб./кВтч (без НДС)	3,94057	3,94051	
	2.1. Средний цена покупки электроэнергии на рынке (РД)	2.1	руб./кВтч (без НДС)	1,50487	1,50487	
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче электроэнергии	2.2	руб./кВтч (без НДС)	1,65144	1,65144	
	2.3. Сбытовая надбавка	2.3	руб./кВтч (без НДС)	0,78200	0,78200	
	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4	руб./кВтч (без НДС)	0,00428	0,00430	
	3. Ожидаемый налог от установочного тарифа	3=(2-1)	руб./кВтч (без НДС)	-1,23343	-1,23343	
	4. Объем	4.	кВтч	17 450	34 155	31 615
	5. Неполученные ("х") или излишне полученные ("х") доходы	5=3*4	руб. (без НДС)	-21 418	-42 092	-63 610
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных электроплитами и электроотопительными приборами (потребители с коэфф. 1)	Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2023
	1. Установочный тариф	1.	руб./кВтч (без НДС)	4,02500	4,02500	
	2. Фактическая стоимость электроэнергии	2=Сумма (2.1-2.4)	руб./кВтч (без НДС)	3,94057	3,94051	
	2.1. Средний цена покупки электроэнергии на рынке (РД)	2.1	руб./кВтч (без НДС)	1,50487	1,50487	
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче электроэнергии	2.2	руб./кВтч (без НДС)	1,65144	1,65144	
	2.3. Сбытовая надбавка	2.3	руб./кВтч (без НДС)	0,78200	0,78200	
	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4	руб./кВтч (без НДС)	0,00428	0,00430	
	3. Ожидаемый налог от установочного тарифа	3=(2-1)	руб./кВтч (без НДС)	-0,08443	-0,08439	
	4. Объем	4.	кВтч	20 623	24 439	45 117
	5. Неполученные ("х") или излишне полученные ("х") доходы	5=3*4	руб. (без НДС)	-1 700	-2 018	-3 718
	Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2023
	1. Установочный тариф	1.	руб./кВтч (без НДС)	2,33333	2,33333	
	2. Фактическая стоимость электроэнергии	2=Сумма (2.1-2.4)	руб./кВтч (без НДС)	3,94057	3,94051	
	2.1. Средний цена покупки электроэнергии на рынке (РД)	2.1	руб./кВтч (без НДС)	1,50487	1,50487	
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче электроэнергии	2.2	руб./кВтч (без НДС)	1,65144	1,65144	
	2.3. Сбытовая надбавка	2.3	руб./кВтч (без НДС)	0,78200	0,78200	
	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4	руб./кВтч (без НДС)	0,00428	0,00430	
	3. Ожидаемый налог от установочного тарифа	3=(2-1)	руб./кВтч (без НДС)	1,60724	1,60728	
	4. Объем	4.	кВтч	25 528	19 002	44 650
	5. Неполученные ("х") или излишне полученные ("х") доходы	5=3*4	руб. (без НДС)	41 145	30 578	71 821
	Показатели	алгоритм расчета	Ед.изм	1 п/г	2 п/г	2023
	1. Установочный тариф	1.	руб./кВтч (без НДС)	2,33333	2,33333	
	2. Фактическая стоимость электроэнергии	2=Сумма (2.1-2.4)	руб./кВтч (без НДС)	3,94057	3,94051	
	2.1. Средний цена покупки электроэнергии на рынке (РД)	2.1	руб./кВтч (без НДС)	1,50487	1,50487	
	2.2. Котловый тариф на услуги по передаче электроэнергии	2.2	руб./кВтч (без НДС)	1,65144	1,65144	
	2.3. Сбытовая надбавка	2.3	руб./кВтч (без НДС)	0,78200	0,78200	
	2.4. Инфраструктурные платежи	2.4	руб./кВтч (без НДС)	0,00428	0,00430	
	3. Ожидаемый налог от установочного тарифа	3=(2-1)	руб./кВтч (без НДС)	1,60724	1,60728	
	4. Объем	4.	кВтч	25 528	19 002	44 650
	5. Неполученные ("х") или излишне полученные ("х") доходы	5=3*4	руб. (без НДС)	41 145	30 578	71 821

Население, проживающее в сельских населенных пунктах и в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроплитами и приборами (потребители с коэфф 0,7)	Одностартовый	Показатели	алгоритм расчета	Единицы	1 кв	2 кв	2023
		1. Установочный тариф	1.	руб/кВт (60 кВт)	25457	25457	
		2. Фиксированная плата за кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб/кВт (60 кВт)	27974	27973	
		2.1. Средняя цена покупки э/э и мощности на рынке (РП)	2.1	руб/кВт (60 кВт)	15047	15047	
		2.2. Коэффициент тарифа на услуги по передаче э/э	2.2	руб/кВт (60 кВт)	05001	05001	
		2.3. Событийная плата	2.3	руб/кВт (60 кВт)	07820	07820	
		2.4. Инфраструктурная плата	2.4	руб/кВт (60 кВт)	00040	00040	
	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток день	Показатели	алгоритм расчета	Единицы	1 кв	2 кв	2023
		1. Установочный тариф	1.	руб/кВт (60 кВт)	31700	31700	
		2. Фиксированная плата за кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб/кВт (60 кВт)	27974	27973	
		2.1. Средняя цена покупки э/э и мощности на рынке (РП)	2.1	руб/кВт (60 кВт)	15047	15047	
		2.2. Коэффициент тарифа на услуги по передаче э/э	2.2	руб/кВт (60 кВт)	05001	05001	
		2.3. Событийная плата	2.3	руб/кВт (60 кВт)	07820	07820	
		2.4. Инфраструктурная плата	2.4	руб/кВт (60 кВт)	00040	00040	
	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ночь	Показатели	алгоритм расчета	Единицы	1 кв	2 кв	2023
		1. Установочный тариф	1.	руб/кВт (60 кВт)	16333	16333	
		2. Фиксированная плата за кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб/кВт (60 кВт)	27974	27973	
		2.1. Средняя цена покупки э/э и мощности на рынке (РП)	2.1	руб/кВт (60 кВт)	15047	15047	
		2.2. Коэффициент тарифа на услуги по передаче э/э	2.2	руб/кВт (60 кВт)	05001	05001	
		2.3. Событийная плата	2.3	руб/кВт (60 кВт)	07820	07820	
		2.4. Инфраструктурная плата	2.4	руб/кВт (60 кВт)	00040	00040	
	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток пик	Показатели	алгоритм расчета	Единицы	1 кв	2 кв	2023
		1. Установочный тариф	1.	руб/кВт (60 кВт)	36500	36500	
		2. Фиксированная плата за кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб/кВт (60 кВт)	27974	27973	
		2.1. Средняя цена покупки э/э и мощности на рынке (РП)	2.1	руб/кВт (60 кВт)	15047	15047	
		2.2. Коэффициент тарифа на услуги по передаче э/э	2.2	руб/кВт (60 кВт)	05001	05001	
		2.3. Событийная плата	2.3	руб/кВт (60 кВт)	07820	07820	
		2.4. Инфраструктурная плата	2.4	руб/кВт (60 кВт)	00040	00040	
	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток полупик	Показатели	алгоритм расчета	Единицы	1 кв	2 кв	2023
		1. Установочный тариф	1.	руб/кВт (60 кВт)	29167	29167	
		2. Фиксированная плата за кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб/кВт (60 кВт)	27974	27973	
		2.1. Средняя цена покупки э/э и мощности на рынке (РП)	2.1	руб/кВт (60 кВт)	15047	15047	
		2.2. Коэффициент тарифа на услуги по передаче э/э	2.2	руб/кВт (60 кВт)	05001	05001	
		2.3. Событийная плата	2.3	руб/кВт (60 кВт)	07820	07820	
		2.4. Инфраструктурная плата	2.4	руб/кВт (60 кВт)	00040	00040	
	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток ночь	Показатели	алгоритм расчета	Единицы	1 кв	2 кв	2023
		1. Установочный тариф	1.	руб/кВт (60 кВт)	16333	16333	
		2. Фиксированная плата за кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб/кВт (60 кВт)	27974	27973	
		2.1. Средняя цена покупки э/э и мощности на рынке (РП)	2.1	руб/кВт (60 кВт)	15047	15047	
		2.2. Коэффициент тарифа на услуги по передаче э/э	2.2	руб/кВт (60 кВт)	05001	05001	
		2.3. Событийная плата	2.3	руб/кВт (60 кВт)	07820	07820	
		2.4. Инфраструктурная плата	2.4	руб/кВт (60 кВт)	00040	00040	

СНП (потребители с коэфф 0,8)	Одноставочный	Показатели	Алгоритм расчета	Единица	1 кв	2 кв	2023
		1. Условно единый тариф	1.	руб./кВт (без НДС)	1,1557	1,1557	
		2. Физическая мощность, кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб./кВт (без НДС)	1,1764	1,1767	
		2.1 Средняя величина потребления в мощности на рынке (Р2)	2.1	руб./кВт (без НДС)	1,5047	1,5047	
		2.2 Котловый тариф на услуги по передаче в/э	2.2	руб./кВт (без НДС)	0,1851	0,1851	
		2.3 Сборы на балансе	2.3	руб./кВт (без НДС)	0,7200	0,7200	
		2.4 Инфраструктурная плата	2.4	руб./кВт (без НДС)	0,0043	0,0043	
		3. Остаточный тариф от условного тарифа	3 = (2-1)	руб./кВт (без НДС)	-0,1919	-0,1919	
		4. Обши	4.	кВт	14 722 747	18 722 553	33 395 299
		5. Неисполняемые ("н") или неисполненные ("н") договоры	5 = 4 * 4	руб (без НДС)	-2 653 600	-3 399 053	-6 052 653
	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток день	Показатели	Алгоритм расчета	Единица	1 кв	2 кв	2023
		1. Условно единый тариф	1.	руб./кВт (без НДС)	1,7417	1,7417	
		2. Физическая мощность, кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб./кВт (без НДС)	1,1764	1,1767	
		2.1 Средняя величина потребления в мощности на рынке (Р2)	2.1	руб./кВт (без НДС)	1,5047	1,5047	
		2.2 Котловый тариф на услуги по передаче в/э	2.2	руб./кВт (без НДС)	0,1851	0,1851	
		2.3 Сборы на балансе	2.3	руб./кВт (без НДС)	0,7200	0,7200	
		2.4 Инфраструктурная плата	2.4	руб./кВт (без НДС)	0,0043	0,0043	
		3. Остаточный тариф от условного тарифа	3 = (2-1)	руб./кВт (без НДС)	-0,5643	-0,5643	
		4. Обши	4.	кВт	47 087 841	52 687 155	100 025 107
		5. Неисполняемые ("н") или неисполненные ("н") договоры	5 = 4 * 4	руб (без НДС)	-26 601 305	-29 883 262	-56 504 567
	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ночь	Показатели	Алгоритм расчета	Единица	1 кв	2 кв	2023
		1. Условно единый тариф	1.	руб./кВт (без НДС)	1,5667	1,5667	
		2. Физическая мощность, кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб./кВт (без НДС)	1,1764	1,1767	
		2.1 Средняя величина потребления в мощности на рынке (Р2)	2.1	руб./кВт (без НДС)	1,5047	1,5047	
		2.2 Котловый тариф на услуги по передаче в/э	2.2	руб./кВт (без НДС)	0,1851	0,1851	
		2.3 Сборы на балансе	2.3	руб./кВт (без НДС)	0,7200	0,7200	
		2.4 Инфраструктурная плата	2.4	руб./кВт (без НДС)	0,0043	0,0043	
		3. Остаточный тариф от условного тарифа	3 = (2-1)	руб./кВт (без НДС)	1,3107	1,3107	
		4. Обши	4.	кВт	22 095 083	22 095 091	44 194 075
		5. Неисполняемые ("н") или неисполненные ("н") договоры	5 = 4 * 4	руб (без НДС)	28 945 143	28 945 233	57 890 400
	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток пик	Показатели	Алгоритм расчета	Единица	1 кв	2 кв	2023
		1. Условно единый тариф	1.	руб./кВт (без НДС)	4,1417	4,1417	
		2. Физическая мощность, кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб./кВт (без НДС)	1,1764	1,1767	
		2.1 Средняя величина потребления в мощности на рынке (Р2)	2.1	руб./кВт (без НДС)	1,5047	1,5047	
		2.2 Котловый тариф на услуги по передаче в/э	2.2	руб./кВт (без НДС)	0,1851	0,1851	
		2.3 Сборы на балансе	2.3	руб./кВт (без НДС)	0,7200	0,7200	
		2.4 Инфраструктурная плата	2.4	руб./кВт (без НДС)	0,0043	0,0043	
		3. Остаточный тариф от условного тарифа	3 = (2-1)	руб./кВт (без НДС)	-0,9643	-0,9643	
		4. Обши	4.	кВт	2 694	1 459	4 153
		5. Неисполняемые ("н") или неисполненные ("н") договоры	5 = 4 * 4	руб (без НДС)	-2 600	-1 417	-4 017
	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток полупик	Показатели	Алгоритм расчета	Единица	1 кв	2 кв	2023
		1. Условно единый тариф	1.	руб./кВт (без НДС)	2,2167	2,2167	
		2. Физическая мощность, кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб./кВт (без НДС)	1,1764	1,1767	
		2.1 Средняя величина потребления в мощности на рынке (Р2)	2.1	руб./кВт (без НДС)	1,5047	1,5047	
		2.2 Котловый тариф на услуги по передаче в/э	2.2	руб./кВт (без НДС)	0,1851	0,1851	
		2.3 Сборы на балансе	2.3	руб./кВт (без НДС)	0,7200	0,7200	
		2.4 Инфраструктурная плата	2.4	руб./кВт (без НДС)	0,0043	0,0043	
		3. Остаточный тариф от условного тарифа	3 = (2-1)	руб./кВт (без НДС)	-0,8923	-0,8923	
		4. Обши	4.	кВт	5 372	3 516	8 888
		5. Неисполняемые ("н") или неисполненные ("н") договоры	5 = 4 * 4	руб (без НДС)	-314	-140	-454
	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток ночь	Показатели	Алгоритм расчета	Единица	1 кв	2 кв	2023
		1. Условно единый тариф	1.	руб./кВт (без НДС)	1,5667	1,5667	
		2. Физическая мощность, кВт	2 = Сумма (2.1-2.4)	руб./кВт (без НДС)	1,1764	1,1767	
		2.1 Средняя величина потребления в мощности на рынке (Р2)	2.1	руб./кВт (без НДС)	1,5047	1,5047	
		2.2 Котловый тариф на услуги по передаче в/э	2.2	руб./кВт (без НДС)	0,1851	0,1851	
		2.3 Сборы на балансе	2.3	руб./кВт (без НДС)	0,7200	0,7200	
		2.4 Инфраструктурная плата	2.4	руб./кВт (без НДС)	0,0043	0,0043	
		3. Остаточный тариф от условного тарифа	3 = (2-1)	руб./кВт (без НДС)	1,3107	1,3107	
		4. Обши	4.	кВт	8 737	12 185	20 922
		5. Неисполняемые ("н") или неисполненные ("н") договоры	5 = 4 * 4	руб (без НДС)	11 445	15 954	27 410

Итого полученных доходов, учитываемых для установления (бюджетных надбавок (руб.))	-182 728 465
Финансовые издержки полученные доходы (руб.)	-235 179 657
Итого полученных доходов, подлежащих к включению в НВВ (руб.) 2025 году	-417 908 122

Таблица 36

Расчет отклонения стоимости э/э (мощности), приобретаемой ПАО "Самараэнерго" для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей в 2023 году (Учитываемой в НВВ 2025 г.)

Показатель	Объем	Рег.средневзв. тариф	Нерег.средневзв. тариф	Дополнительные расходы
	тыс.кВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб.
Фактический объем	2 250 927,98	1 504,87	2 531,24	-70 767 744
Объем по СПБ	2 319 877,90			
Отклонение	-68 949,92			

Таблица 37

Расчет фактической средневзвешенной регулируемой цены покупки э/э (мощности) в 2023 году. ПАО "Самараэнерго"

Период	Балансовые объемы "Населения"		тарифы РД		стоимость по рег. тарифу	средневзвешенная цена покупки	ЧЧИМ
	э/э	мощность					
	МВт.ч.	МВт	руб./МВт.ч	руб./МВт	руб.	руб./МВт.ч	ч
январь	218 870,70	350,75	887,61	385 200,73	329 380 978	1 504,91	7 488
февраль	210 468,80	337,29	887,61	385 200,73	316 737 064	1 504,91	7 488
март	194 374,60	311,38	887,61	385 200,73	292 471 486	1 504,68	7 491
апрель	188 241,20	301,66	887,61	385 200,73	283 286 234	1 504,91	7 488
май	184 418,70	295,54	887,61	385 200,73	277 533 875	1 504,91	7 488
июнь	180 268,10	288,89	887,61	385 200,73	271 287 097	1 504,91	7 488
июль	180 516,70	289,29	887,61	385 200,73	271 661 722	1 504,91	7 488
август	181 012,90	290,08	887,61	385 200,73	272 408 350	1 504,91	7 488
сентябрь	184 042,30	294,94	887,61	385 200,73	276 967 310	1 504,91	7 488
октябрь	185 102,10	296,63	887,61	385 200,73	278 562 031	1 504,91	7 488
ноябрь	200 371,00	321,10	887,61	385 200,73	301 540 953	1 504,91	7 488
декабрь	212 190,80	339,93	887,61	385 200,73	319 283 305	1 504,70	7 491
2023 г.	2 319 877,90	309,79			3 491 120 406	1 504,87	7 489

Таблица 38

**Расчет фактической средневзвешенной нерегулируемой цены покупки э/э
(мощности) ПАО «Самараэнерго» в 2023 году**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Порядок расчета	2023
1	фактический объем покупки э/э на ОРЭМ	Мвт.ч	974 673,89	838 880,53	847 160,12	734 508,13	724 343,06	684 108,30	741 436,25	743 636,61	693 318,50	804 393,74	844 306,61	973 631,78		9 624 399,51
2	покупка э/э для продажи населению по рег. договорам	Мвт.ч	218 870,70	210 468,80	194 374,60	188 241,20	184 418,70	180 268,10	180 516,70	181 012,90	184 042,30	185 102,10	200 371,00	212 190,80		2 319 877,90
3	объем покупки э/э на ОРЭМ по перет. ценам	Мвт.ч	755 803,19	648 411,73	652 785,52	546 266,93	539 924,36	503 840,20	560 919,55	562 623,71	509 276,20	619 293,64	643 935,61	761 440,98	(3)=(1)-(2)	7 304 521,61
4	стоимость покупки объема э/э по перет. ценам *	тыс. руб.	1 141 255,75	969 879,43	1 013 963,14	736 744,71	812 643,26	778 035,58	895 887,65	903 721,00	844 366,08	954 174,63	969 772,89	1 170 377,27	(4)=(5)+(6)-(7)	11 190 821,39
5	покупка э/э на РСВ	тыс. руб.	1 141 181,54	969 223,13	1 017 854,20	727 192,99	788 587,06	766 095,65	867 441,47	913 693,72	826 263,42	927 353,09	958 769,35	1 149 540,01		11 053 205,63
6	покупка э/э на БР	тыс. руб.	13 689,82	10 419,22	7 975,86	12 990,24	27 873,04	16 774,92	34 327,11	8 530,51	21 186,61	30 561,38	16 644,77	31 989,95		232 963,46
7	продажа э/э на БР	тыс. руб.	13 615,60	9 762,92	11 876,91	3 438,52	3 816,84	4 834,98	5 880,92	18 503,23	3 083,95	3 739,84	5 641,24	11 152,74		95 347,71
8	стоимость покупки объема мощности по перет. ценам *	тыс. руб.	789 135,51	786 856,38	702 813,52	583 583,66	512 929,75	534 005,51	547 584,46	491 345,20	512 367,02	583 599,84	635 289,27	619 123,36	(8)=(9)+(10)-(11)	7 288 653,49
9	покупка мощности по КОМ	тыс. руб.	139 237,72	151 800,67	124 400,49	84 792,60	79 920,92	78 282,35	83 427,78	77 540,91	78 921,00	87 507,15	98 446,56	75 691,98		1 159 970,15
10	покупка мощности по ДЦМ	тыс. руб.	350 380,37	339 663,56	317 205,71	276 554,26	252 493,03	253 233,95	273 695,45	252 856,19	258 775,55	275 749,67	311 657,75	337 316,67		3 499 582,16
11	На оптовом рынке по нерегулируемым ценам	тыс. руб.	299 537,42	295 392,14	261 207,32	222 236,80	180 515,80	202 489,21	190 461,23	160 948,10	174 670,46	220 343,02	225 184,96	206 114,71		2 639 101,18
12	Итого стоимость по перет. ценам	тыс. руб.	1 930 411,26	1 756 735,80	1 716 776,66	1 320 328,37	1 325 573,01	1 312 041,09	1 443 472,12	1 395 066,20	1 356 733,10	1 537 774,47	1 605 062,15	1 789 508,63	(12)=(4)+(8)	18 489 474,87
13	Средневзвешенная перет. цена	руб/МВт.ч	2 554,12	2 709,29	2 629,92	2 417,00	2 455,11	2 604,08	2 573,40	2 479,57	2 664,04	2 483,11	2 492,58	2 350,15	(13)=(12)*10 ^{00/3}	2 531,24

В обоснование расходов, предлагаемых к включению в НВВ на 2025 год, ПАО «Самараэнерго» в рамках регулярного мониторинга деятельности ГП, представляло бухгалтерскую и иную отчетность, содержащую в себе в том числе сведения о составляющих показателя Рез₂₀₂₃ (фактические данные о структуре точек поставки, потреблении электроэнергии по группам потребителей, расходах на покупку электроэнергии (мощности) по РД и на ОРЭМ, а также неподконтрольных расходов):

➤ сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей за 2023 год по форме № 46-ЭЭ (полезный отпуск), направленные посредством системы «ЕИАС Мониторинг» в соответствии с приказами ФСТ от 10.02.2006 г. №19-э/4 и Росстата от 02.08.2018 г. № 477;

➤ фактическая структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2023 год, предоставленная письмами ПАО «Самараэнерго», от 07.06.2024 №3823, от 30.10.2024 №7036 на запрос департамента от 27.05.2024 №ДЦТР/2366, 24.10.2024 № ДЦТР/4337 в рамках тарифной кампании на 2025 год;

➤ копия отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» за 2023 год в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 25.04.2018 №320;

➤ отчет об использовании инвестиционных ресурсов (финансировании и освоении проектов инвестиционной программы) за 2023 год (содержится в материалах тарифного дела);

➤ формы бухгалтерской отчетности №№ 1 - 6, а также налоговую декларацию по налогу на прибыль организаций за 2023 год, предоставленные по системе «ЕИАС Мониторинг», а также аудиторское заключение в составе обосновывающих материалов к Предложению ГП на 2025 год;

➤ отчет о доходах и расходах гарантирующего поставщика за 2023 год по Форме №4, направленный ГП посредством системы «ЕИАС Мониторинг», в соответствии с приказом департамента от 27 мая 2019 года № 145;

➤ отчет с информацией о результатах деятельности ПАО «Самараэнерго» за 2023 год (письма ПАО «Самараэнерго» от 29.08.2024 № 5696, от 25.10.2024 № 6937), предоставленный в рамках проведения департаментом комплексного анализа финансово-

хозяйственной деятельности гарантирующих поставщиков Самарской области (запрос департамента от 15.08.2024 №ДЦТР/3498).

В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2025 году, составляет – 448 087 512 руб. (излишне полученный доход) и подлежит исключению из НВВ 2025 года по группе потребителей «Сетевые организации».

Таблица 39

**Сводная таблица недополученных или излишне полученных доходов
ПАО "Самараэнерго" (по расчету экспертной группы) (руб.)**

Статья	ИТОГО к НВВ					
	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сети	Итого
VI. Недополученные ("х") или излишне полученные ("л") доходы. Втч.:	-79 196 827	-116 413 223	-74 505 512	-90 317 445	-448 087 512	-808 520 519
1. Отклонение фактических параметров постоянных компонентов эталонных затрат (количество точек поставки ИПЦ) относительно учтенных при ТБР 2023 г.	49 847 184	40 357 621	971 167	-189 988	1 241 187	92 227 171
2. Отклонение фактической сбытовой выручки (изменение объемов полезного отпуска) относительно от учтенной при ТБР 2023 г.	53 918 835	-78 055 440	-19 029 348	20 993 710	6 794 808	-15 377 436
3. Отклонение фактических недополученных или излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых цен для Населения, относительно учтенных в ТБР 2023 г.	0	0	0	0	-52 451 394	-52 451 394
4. Недополученные или излишне полученные доходы, связанные с установлением регулируемых цен для Населения на 2025 г.	0	0	0	0	-277 762 735	-277 762 735
5. Недополученные или излишне полученные доходы от покупки электроэнергии на РД и ОРЭМ в 2023 г.	0	0	0	0	-70 767 744	-70 767 744
6. Отклонение фактических неподконтрольных расходов относительно учтенных в ТБР 2023 г.	-182 962 845	-78 715 404	-56 447 331	-111 121 166	-55 141 635	-484 388 382

Таким образом, излишне полученные доходы ГП в целом по всем группам потребителей составляют – 808 520 518 руб.

Итого НВВ ПАО "Самараэнерго" (руб.)

Наименование показателя	Утверждено на 2024 год	2025 год		Индекс изменения
		По расчету ПАО "Самараэнерго"	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5=4/2*100%
I. Постоянные компоненты эталона затрат	2 332 655 928	2 567 489 011	2 542 590 417	9,0%
II. Переменные компоненты эталона затрат	565 543 779	789 728 519	789 728 519	39,6%
III. Неподконтрольные расходы, втч.:	855 407 066	1 126 573 866	1 126 573 866	31,7%
<i>Капитальные вложения</i>	<i>50 060 621</i>	<i>290 186 039</i>	<i>290 186 039</i>	<i>479,7%</i>
IV. Расчётная предпринимательская прибыль	444 102 760	492 930 121	492 613 657	10,9%
V. Недополученные ("х") или излишне полученные ("л") доходы. Втч.:	-300 701 529	-854 288 452	-808 520 518	168,9%

Недополученные или излишне полученные доходы, связанные с установлением регулируемых цен для Населения на период регулирования	-281 219 767	-323 530 669	-277 762 735	-1,2%
ИТОГО НВВ	3 897 008 004	4 122 433 065	4 142 985 941	6,3%

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка ПАО «Самараэнерго» составит 4 142 985 941 руб., в том числе в отношении населения 2 208 284 653 руб., в отношении прочих потребителей 1 502 154 407 руб. и в отношении сетевых организаций 432 546 881 руб.

Заключение

1. Расчет и форма представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Самараэнерго» на 2025 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.
2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую ПАО «Самараэнерго» для осуществления регулируемого вида деятельности, в размере 4 142 985 941 руб., в том числе: постоянные компоненты эталона затрат 2 542 590 417 руб.; переменные компоненты эталона затрат 789 728 519 руб.; неподконтрольные расходы 1 126 573 866 руб.; расчетная предпринимательская прибыль в размере 492 613 657 руб.; излишне полученные доходы - 808 520 518 руб. (исключаемые из НВВ ГП).
3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ПАО «Самараэнерго» на 2025 год:

№ п/п	Тарифная группа	Сбытовые надбавки ПАО "Самараэнерго" на 2025 год, руб./кВтч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	0,81078	1,02898
2	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	0,27167	0,27167
3	Прочие потребители		
3.1	менее 670 кВт	0,45191	0,45867
3.2	от 670 кВт до 10 МВт	0,17601	0,16572
3.3	не менее 10 МВт	0,15064	0,15289

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить сбытовые надбавки ПАО «Самараэнерго» на 2025 год в соответствии с проектом приказа.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;

против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 2.2

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смургину Т.О.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 год

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления АО «Самарагорэнергосбыт» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2025 год» - 2 018,6 млн. кВт.ч. (271,72 МВт), в том числе население – 908,64 млн. кВтч (121,15 МВт), потери – 439,55 млн.кВтч, прочие потребители – 670,44 млн.кВтч.

Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

В соответствии с п. 12 Приложения к приказу ФАС России от 21.11.2017 г. № 1554/17 «Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические рекомендации), эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;
- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;
- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

№	Эталонная выручка ГП	2025 год, руб.	
		По расчету АО «Самарагор- энергосбыт»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	1 047 936 877	1 047 936 877
1.1.	Население	548 437 846	548 437 846
1.2.	Прочие	478 170 100	478 170 100
1.3.	Сетевые организации	21 328 931	21 328 931

2	Переменные компоненты эталонов затрат	605 534 777	188 110 499
2.1.	Население	179 327 923	127 451 530
2.2.	Прочие	310 914 367	34 658 969
2.3.	Сетевые организации	115 292 487	26 000 000
ВСЕГО		1 653 471 654	1 236 047 376

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2025 год должна составить 1 653 471 654 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), ИПЦ, принятый Министерством экономического развития РФ на 2025 год, предложений АО «Самарагорэнергосбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основе предоставленных АО «Самарагорэнергосбыт» данных по прогнозу количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При этом в соответствии с п. 13 Методических рекомендаций при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным ГП с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения настоящих методических указаний, учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определяется исходя из договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений.

Заявленные ГП прогнозные количества точек поставки содержатся в материалах тарифного дела на 2025 год - письмо АО «Самарагорэнергосбыт» от 25.10.2024 № 8722.

В подтверждение фактического количества точек поставки Департамент проверяет и анализирует реестры точек поставки с указанием лицевых счетов абонентов, адреса, номера договора энергоснабжения, которые предоставляются регулируемой организацией в составе тарифной заявки на очередной период регулирования:

- по состоянию на 31.03.2024 г. – письмо АО «Самарагорэнергосбыт» от 25.04.2024 г. № 3673;

• по состоянию на 30.09.2024 г. – письмо АО «Самарагорэнергосбыт» от 25.10.2024 № 8722.

Департаментом дополнительно запрошены и проанализированы материалы, обосновывающие количество точек поставки, учтенных при расчете постоянных компонентов эталонов затрат АО «СамГЭС» на 2025 год.

В качестве обосновывающих материалов регулируемая организация предоставляет ведомости (акты) снятия показаний для учета электрической энергии в рамках действующих договорных отношения с сетевыми организациями, а также сами соглашения (с дополнениями, протоколами и приложениями) по состоянию на 30.09.2024 года (письмо АО «СамГЭС» от 25.10.2024 № 8722).

По состоянию на 30.09.2024 года предоставлено:

- 1) Ведомость снятия показания для АО «ССК» приборов учета электрической энергии за сентябрь 2024 г. по потребителям АО «СамГЭС»;
- 2) Ведомость снятия показания для АО «ССК» учета электрической энергии за сентябрь 2024 г. по группе потребителей «Потребители, приравненные к населению» АО «СамГЭС»;
- 3) Акт от 30.09.2024 г. о фактическом объеме передачи электроэнергии между АО «Оборонэнерго» и АО «Самарагорэнергосбыт» к договору № 100013490 от 14.11.2011 г. о возмездном оказании услуг по передаче услуг за сентябрь 2024 г.
- 4) Ведомость снятия показаний приборов учета за сентябрь 2024 г. к договору № 100010048 от 20.01.2014 г. от сетевой организации АО «Электросеть-Волга»;
- 5) Ведомость снятия показаний приборов учета за сентябрь 2024 г. к договору № 1000494 от 01.07.2010 г. от сетевой организации ОАО «ЗиТ»;
- 6) Приложение № 5 к договору № 10009721 от 27.01.2012 г. «Ведомость снятия показаний приборов учета» за сентябрь 2024 г. от сетевой организации ООО «Засамарская сетевая компания»;
- 7) Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за сентябрь 2024 г. по потребителю АО «ССК» от сетевой организации ООО «Волжская сетевая компания»;
- 8) Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за август 2024 г. по потребителю ООО «Вульф» от сетевой организации ООО «Волжская сетевая компания»;
- 9) Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за сентябрь 2024 г. по потребителю ООО «Аргус» от сетевой организации ООО «Волжская сетевая компания»;
- 10) Акт № 9 от 31.09.2024 г. о фактическом объеме передачи электроэнергии по группе потребителей гарантирующего поставщика «Прочие потребители (в т. ч. Бюджетные)», запитанной от сетей ООО «Волжская сетевая компания» к договору № 100012832 от 31.01.2024 г. оказания услуг по передаче электроэнергии за сентябрь 2024 г.;
- 11) Акт № 9.12 от 30.09.2024 г. о фактическом объеме передачи электроэнергии по группе потребителей АО «СамГЭС» «Прочие потребители», присоединенным к сетям ООО «Регион Энерго» к договору № 100000440 от 24.01.2022 г. оказания услуг по передаче электрической энергии за сентябрь 2024 г.;
- 12) Ведомость снятия показаний приборов учета за сентябрь 2024 г. по договору № 10004466 от 23.03.2015 г. от сетевой организации ООО «СамараСеть»;
- 13) Ведомость снятия показаний приборов учета за сентябрь 2024 г. по договору № 100010906 от 25.01.2022 г. оказания услуг по передаче электрической энергии от сетевой организации ООО «Самараэлектросеть»;
- 14) Ведомость снятия показаний приборов учета за сентябрь 2024 г. от сетевой организации ООО «САМЭСК»;

15) Ведомость снятия показаний приборов учета за сентябрь 2024 г. по договору № 100004578 от 27.01.2023 г. оказания услуг по передаче электрической энергии от сетевой организации ООО СК «Средняя Волга»;

16) Ведомость снятия показаний приборов учета за сентябрь 2024 г. по договору № 100000691 оказания услуг по передаче электрической энергии от 10.12.2018 г. от сетевой организации ООО «Триггер Ай-Ти»;

17) Ведомость снятия показаний приборов учета за сентябрь 2024 г. по договору № 100004577 от 08.02.2023 г. от сетевой организации ООО «Универсал-Энерго»;

18) Приложение № 5 к договору № 10009905 от 19.12.2016 г. «Ведомость снятия показаний приборов учета» за сентябрь 2024 г. от сетевой организации ООО «Энерго»;

19) Акт данных результатов измерений по каждому присоединению за сентябрь 2024 года между ПАО «Россети Волга» и АО «Самарагорэнергосбыт».

Экспертной группой проанализированы договоры оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь.

В результате проведенного анализа установлено, что на указанные даты между гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями имеются действующие соглашения о взаимодействии, закрывающие документы подписаны, количество точек поставки, отраженных в ведомостях (актах) снятия показаний для учета электрической энергии, соответствуют поданному в рамках тарифной заявки количеству, что в полном объеме подтверждает наличие договорных отношений, а также достоверность предоставляемой для целей тарифного регулирования информации по количеству точек поставки регулируемой организации.

Анализ количества точек поставки АО «Самарагорэнергосбыт» в 2023-2024 годах

Тарифная группа		По состоянию на 31.12.2023 г.	По состоянию на 30.09.2024 г.	Изменение, абс.	Изменение, %
Население	Городское население	435 965	445 690	9 725	2,2%
	Сельское население	759	989	230	30,3%
	Исполнители коммунальных услуг	5 400	4 652	-748	-13,9%
	Иные потребители, приравненные к населению	279	282	3	1,1%
Прочие	Прочие потребители менее 670 кВт	27 412	27 347	-65	-0,2%
	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	52	49	-3	-5,8%
	Прочие потребители от 10 МВт	2	2	0	0,0%
Сети		940	940	0	0,0%
Всего		470 809	479 951	9 142	2%

Причины изменений:

1. Технологическое присоединение новых энергопринимающих устройств.

Общее количественное изменение:

- По группе «Сельское население» – увеличение на 230 точек поставки.

В том числе по адресам:

- Волжский р-н, тер СНТ Речник, з/у 18 п. Сухая Самарка;
- Волжский р-н, тер СНТ Речник, з/у 27 массив Сухая Самарка;
- Волжский р-н, тер. СНТ СН Восток, з/у 1 при СУ-1 треста КТПС;
- Волжский р-н, тер. СНТ СН Восток, з/у 6;
- Волжский р-н, тер. СНТ СН Восток, з/у 13.

2. Отключение энергопринимающих устройств коммерческих потребителей.

Общее количественное изменение:

По группе «Прочие потребители менее 670 кВт» – уменьшение на 65 точек поставки.

В том числе по адресам:

- ООО "Телекоммуникационные сети" ул. 22 Партсъезда дома 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 28, 30, ул. Антоново-Овсеенко дома 87, 89, 91, 93, 95, 97, 99, 101, ул. Георгия Ратнера дома 5, 7, 9, 10, 11, 12.

3. Заключение прямых договоров с жителями многоквартирных домов (далее – МКД). До заключения прямых договоров учитывалось количество вводных точек поставки в МКД (от 1 до 5) по группе «Исполнители коммунальных услуг», после перехода учитывается по количеству квартир по группе «Городское население».

Общее количественное изменение:

- По группе «Исполнители коммунальных услуг» – уменьшение на 649 точек поставки
- По группе «Городское население» – увеличение на 9662 точки поставки.

Согласно Постановлению Администрации городского округа Самара № 659 от 25.07.2024 г., о ликвидации Муниципального предприятия по эксплуатации, содержанию общежитий городского округа Самара (далее – МП ЭСО), общежития, находящиеся под управлением МП ЭСО, с 1 сентября 2024 г. приняты на прямые расчеты гарантирующим поставщиком АО «Самарагорэнергосбыт», в том числе по адресам:

- ул. Аэродромная, д. 65 А;
- ул. Аэродромная, д. 98;
- ул. Волгина, д. 119А;
- ул. Георгия Димитрова, д. 34;
- ул. Георгия Димитрова, д. 46;
- ул. Гаражная, д. 13;
- ул. Гвардейская, д. 17;
- ул. Демократическая, д. 52Д
- ул. Георгия Ратнера, д. 9Б;
- ул. Днепровская, д. 1;
- ул. Днепровская, д. 5.

Кроме того, ряд домов переведен на прямые договоры по заявлению собственников, в том числе по адресам:

- ул. Ново-Молодежный пер, д. 23;
- ул. Средне-Садовая, д. 46;
- ул. Венцека, д. 67;

- ул. Максима Горького, д. 79;
- пер. Лучистый, 5;

4. Заключение единого договора с садовым некоммерческим товариществом СДТ "Победа Октября"

Общее количественное изменение:

- По группе «Исполнители коммунальных услуг» – увеличение на 3 точки поставки
- По группе «Городское население» – уменьшение на 63 точки поставки.

5. Выбор собственниками помещений в МКД непосредственной формы управления с гарантирующим поставщиком.

Общее количественное изменение:

- По группе «Исполнители коммунальных услуг» – уменьшение на 99 точек поставки

В том числе по адресам:

- пр. К. Маркса, д.219;
- ул. Самодеятельная, 26;
- ул. Фасадная, 22;
- ул. Советской Армии, д.260;
- Советской Армии, д.288.

6. Выход потребителей на оптовый рынок электроэнергии (мощности).

Общее количественное изменение:

- по группе «Прочие потребители менее 670 кВт» – уменьшение на 172 точки поставки;
- по группе «Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт» – уменьшение на 46 точек поставки.

В том числе по потребителям:

- ООО "ПепсиКо Холдингс" (квартал 5-й д. 3, корп. А);
- ООО "МСК Энерго" (ш Красноглинское д. д. 20, помещение 1).

Расчет приведенного количества точек поставки с целью определения группы масштаба деятельности регулируемой организации произведен на основании данных, предоставленных АО «СамГЭС».

Определение приведенного количества точек поставки на 2025 г. АО «Самарагорэнергосбыт» представлено в таблице:

Группа (подгруппа)	Регулирование на 2025 год	
	Количество ТП	Приведенное количество ТП
Городское население	445 690	17 828
Сельское население	989	40
Исполнители коммунальных услуг	4 652	4 652
Иные потребители, приравненные к населению	282	282
Прочие потребители менее 670 кВт	27 347	27 347
Прочие потребители	49	49

от 670 кВт до 10 МВт		
Прочие потребители	2	2
от 10 МВт		
Сети	940	940
ИТОГО	479 951	51 140
Группа масштаба	-	четвертая

На основании вышеизложенного в соответствии с пунктом 23 Правил №1178 экспертной группой был проведён анализ количества точек поставки с целью определения группы масштаба деятельности ГП и расчетных величин постоянных компонентов эталонов затрат на 2025 г. в объёме, достаточном для подтверждения обоснованности принятых тарифных решений.

Таким образом, экспертной группой в расчет совокупной величины необходимой валовой выручки АО «Самарагорэнергосбыт» включены постоянные компоненты эталонов затрат на уровне тарифной заявки регулируемой организации.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом заявленных АО «Самарагорэнергосбыт» предложений по величине переменных компонентов эталонов затрат и необходимости соблюдения предельных индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги и предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

	Переменные компоненты эталонов затрат	2025 год, руб.			
		Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
	Население	42 201 000	46 421 906	38 828 624	127 451 530
	Прочие	2 250 000	2 450 000	29 958 969	34 658 969
	Сетевые организации	0	0	26 000 000	26 000 000
	ВСЕГО	44 451 000	48 871 906	94 787 593	188 110 499

Не включённые в расчет на 2025 год переменные компоненты эталонов затрат в размере 417 424 278 руб. подлежат учету в последующие периоды регулирования, в том числе:

- резерв по сомнительным долгам - 208 599 891 руб.;
- расходы на уплату процентов по заемным средствам - 200 433 013 руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль - 8 391 374 руб.

Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика

В соответствии с п. 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178), в состав неподконтрольных расходов ГП включают амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об

электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям, включая расходы на обслуживание привлекаемых на такие цели заемных средств в размере, не превышающем величину, рассчитанную исходя из установленной Центральным банком Российской Федерации ключевой ставки, увеличенной на 4 процентных пункта, которые в части мероприятий по организации коммерческого учета не должны превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов. К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

№	Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика	Утверждено на 2024 год, руб.	2025 год	
			По расчету	По расчету экспертной группы
			АО "Самарагор- энергосбыт"	
1	Амортизация	188 836 689	230 668 081	230 668 081
2	Налоги (включая налог на прибыль)	195 738 281	205 117 440	205 117 440
3	Капитальные вложения из прибыли	270 496 373	183 113 781	183 113 781
4	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктом 5 статьи 37 ФЗ "Об электроэнергетике"	0	34 223 251	34 223 251
ВСЕГО		655 071 343	653 122 553	653 122 553

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2025 год должны составить 653 122 553 руб.

В расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимается:

- Амортизация в размере 230 668 081 руб. - исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов и являющаяся источником

финансирования инвестиционных проектов в соответствии с утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской Области от 18.10.2023 г. № 190 инвестиционной программой Общества на 2024-2026 гг.

- Налоги в размере 205 117 440 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета с применением принципа раздельного учета за последний истекший налоговый период (2023 год).

- Капитальные вложения из прибыли на сумму 183 113 781 руб., в соответствии с утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской Области от 18.10.2023 г. № 190 инвестиционной программой Общества на 2024-2026 гг.

- Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктом 5 статьи 37 ФЗ "Об электроэнергетике" в размере 34 223 251 руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2025 год должны составить 653 122 553 руб.

Расчет недополученных (излишне полученных) доходов ГП

В соответствии с п. 11 Методических рекомендаций, в составе недополученных (излишне полученных) доходов гарантирующих поставщиков электрической энергии учитываются доходы, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, на период с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;
- процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;
- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;
- отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика для тарифной группы «Население и приравненные к нему категории» рассчитывались в соответствии с п. 28 Методических рекомендаций.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего для тарифной группы «Прочие потребители» рассчитывались в соответствии с п. 46 Методических рекомендаций.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего для тарифной группы «Сетевые организации» рассчитывались в соответствии с п. 55 Методических рекомендаций, выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций – в соответствии с п. 56 Методических рекомендаций.

Информация о недополученных (излишне полученных) доходах от осуществления деятельности в качестве ГП представлена АО «Самарагорэнергосбыт» в составе материалов тарифной заявки на 2025 год в письме от 25.10.2024 № 8722.

Обоснование недополученных (излишне полученных) доходов (далее - Рез₂₀₂₃), включенных в НВВ ГП на 2025 г.

Расчет показателей Рез₂₀₂₃, а также Вып₂₀₂₅ представлены АО «Самарагорэнергосбыт» в письмом от 25.10.2024 № 8722, а также в таблицах:

- «Недополученные/излишне полученных доходы от осуществления деятельности в качестве ГП, выпадающие доходы, включенные в расчет НВВ ГП для целей расчета сбытовых надбавок на 2025 г.»;
- «Расчет недополученных/излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, выпадающие доходы, включенные в расчет НВВ ГП для целей расчета сбытовых надбавок на 2025 г.»;
- «Недополученные/излишне полученных доходы от осуществления деятельности в качестве ГП, выпадающие доходы, рассчитанные на основании методических указаний по расчету СН ГП с использованием метода сравнения аналогов»;
- «Неподконтрольные расходы».

В обоснование расходов, учитываемых в НВВ, регулируемая организация в рамках осуществляемого департаментом регулярного мониторинга деятельности регулируемой организации, предоставляет бухгалтерскую и иную отчетность, содержащую в себе в том числе сведения о составляющих показателя Рез₂₀₂₃ (фактические данные о структуре точек поставки, потреблении электроэнергии по группам потребителей, расходах на покупку электроэнергии (мощности) по РД и на ОРЭМ, а также неподконтрольных расходов):

- сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей за 2021 год по форме № 46-ЭЭ (полезный отпуск), направленные посредством системы «ЕИАС Мониторинг» в соответствии с приказами ФСТ от 10.02.2006 г. №19-э/4 и Росстата от 02.08.2018 г. № 477;
- отчет о доходах и расходах гарантирующего поставщика за 2021 год по Форме №4, направленный ГП посредством системы «ЕИАС Мониторинг», в соответствии с приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27 мая 2019 года № 145;
- отчет с информацией о результатах деятельности АО «Самарагорэнергосбыт» за 2023 год (письмо АО «Самарагорэнергосбыт» от 30.08.2024 г. №7254), предоставленный в рамках проведения регулятором комплексного анализа финансово-хозяйственной деятельности гарантирующих поставщиков Самарской области (запрос ДЦТР от 15.08.2024 №ДЦТР/3498);
- формы бухгалтерской отчетности №№ 1 - 6, а также налоговую декларацию по налогу на прибыль организаций за 2023 год, предоставленные по системе «ЕИАС Мониторинг»;
- плановая и фактическая структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2023 и 2025 годы, предоставленная на запрос ДЦТР от 24.10.2024 №ДЦТР/4337 в рамках тарифной кампании на 2025 год (письмо АО «Самарагорэнергосбыт» от 30.10.2024 №8869);
- налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2023 год (приложения 21-22 к письму АО «Самарагорэнергосбыт» от 25.04.2024 № 3673);
- отчет о реализации инвестиционной программы АО «СамГЭС» за 2023 год, размещенный на портале invest.gosuslugi.ru.

Расчет недополученных (излишне полученных) доходов гарантирующего поставщика для тарифной группы «Население и приравненные к нему категории» в соответствии с п. 28 Методических указаний № 1554/17:

Наименование показателя	Ед. измерения	2025 год
2	3	4

Установленные сбытовые надбавки для группы "население" для ГП на период (i-2)		
на 1-е полугодие (i-2)	руб. / кВт ч	1,12335
на 2-е полугодие (i-2)	руб. / кВт ч	1,12335
Объём электрической энергии, поставляемой ГП населению, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом, на период (i-2)	тыс. кВт*ч	952 106
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	480 520
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	471 586
Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в периоде (i-2)	тыс. кВт*ч	859 243
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	432 757
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	426 486
Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых	тыс. руб.	104 317,56
Объём неподконтрольных расходов, относимых на население, утвержденных ГП на период (i-2)	тыс. руб.	314 423,26
Фактически понесенные неподконтрольные расходы в периоде (i-2), относимые на население	тыс. руб.	310 311,01
Отклонение неподконтрольных расходов	тыс. руб.	-4 112,25
ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2)	%	148,36%
Фактический ИПЦ, определенный по формуле (14) на период (i-2)	%	147,99%
Недополученные в результате отклонения фактического ИПЦ от планового ИПЦ	тыс. руб.	7 350,01
Недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве ГП, не включенные в расчет НВВ ГП для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 г.	тыс. руб.	32 383,80
ИТОГО недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика, относимые на население и приравненных к нему потребителей	тыс. руб.	139 939,12

Величина недополученных или излишне полученных доходов АО «Самарагорэнергосбыт» от осуществления деятельности в качестве ГП по группе «Прочие потребители» определено экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17:

Наименование показателя	Ед. измерения	2025 год
2	3	4
Установленные сбытовые надбавки для подгруппы "прочие потребители менее 670 кВт" для ГП на период (i-2)		
на 1-е полугодие (i-2)	руб. / кВт ч	1,27704
на 2-е полугодие (i-2)	руб. / кВт ч	1,27704

Объём электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям менее 670 кВт, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом, на период (i-2)	тыс. кВт*ч	492 319
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	228 826
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	263 493
Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям менее 670 кВт в периоде (i-2)	тыс. кВт*ч	645 837
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	326 313
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	319 524
Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых по подгруппе "прочие потребители менее 670 кВт"	тыс. руб.	-196 048,40
Установленные сбытовые надбавки для подгруппы "прочие потребители от 670 кВт до 10МВт" для ГП на период (i-2)		
на 1-е полугодие (i-2)	руб. / кВт ч	0,86510
на 2-е полугодие (i-2)	руб. / кВт ч	0,86510
Объём электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям от 670 кВт до 10 МВт, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом, на период (i-2)	тыс. кВт*ч	52 937
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	23 175
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	29 762
Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям от 670 кВт до 10 МВт в периоде (i-2)	тыс. кВт*ч	82 469
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	38 891
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	43 579
Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"	тыс. руб.	-25 548,35
Установленные сбытовые надбавки для подгруппы "прочие потребители свыше 10МВт" для ГП на период (i-2)		
на 1-е полугодие (i-2)	руб. / кВт ч	0,85475
на 2-е полугодие (i-2)	руб. / кВт ч	0,85475
Объём электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям свыше 10 МВт, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом, на период (i-2)	тыс. кВт*ч	15 213
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	7 691
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	7 521
Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям свыше 10 МВт в периоде (i-2)	тыс. кВт*ч	13 778
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	7 272
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	6 506
Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых по подгруппе "прочие потребители свыше 10 МВт"	тыс. руб.	1 226,52

Объем неподконтрольных расходов, относимых на прочих потребителей, утвержденных ГП на период (i-2) по подгруппе "прочие потребители менее 670 кВт"	тыс. руб.	162 583,38
Фактически понесенные неподконтрольные расходы в периоде (i-2), относимые на прочих потребителей по подгруппе "прочие потребители менее 670 кВт"	тыс. руб.	233 240,58
Отклонение неподконтрольных расходов по подгруппе "прочие потребители менее 670 кВт"	тыс. руб.	70 657,20
Объем неподконтрольных расходов, относимых на прочих потребителей, утвержденных ГП на период (i-2) по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"	тыс. руб.	17 481,89
Фактически понесенные неподконтрольные расходы в периоде (i-2), относимые на прочих потребителей по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"	тыс. руб.	29 783,32
Отклонение неподконтрольных расходов по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"	тыс. руб.	12 301,42
Объем неподконтрольных расходов, относимых на прочих потребителей, утвержденных ГП на период (i-2) по подгруппе "прочие потребители свыше 10 МВт"	тыс. руб.	5 023,79
Фактически понесенные неподконтрольные расходы в периоде (i-2), относимые на прочих потребителей по подгруппе "прочие потребители свыше 10 МВт"	тыс. руб.	4 975,71
Отклонение неподконтрольных расходов по подгруппе "прочие потребители свыше 10 МВт"	тыс. руб.	-48,08
ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2)	%	148,36%
Фактический ИПЦ, определенный по формуле (14) на период (i-2)	%	147,99%
Недополученные в результате отклонения фактического ИПЦ от планового ИПЦ по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"	тыс. руб.	34 609,95
Недополученные в результате отклонения фактического ИПЦ от планового ИПЦ по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"	тыс. руб.	-389,37
Недополученные в результате отклонения фактического ИПЦ от планового ИПЦ по подгруппе "прочие потребители свыше 10 МВт"	тыс. руб.	12,58
Недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве ГП, не включенные в расчет НВВ ГП для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 г. по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"	тыс. руб.	496 248,82

Недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве ГП, не включенные в расчет НВВ ГП для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 г. по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"	тыс. руб.	12 613,17
Недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве ГП, не включенные в расчет НВВ ГП для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 г. по подгруппе "прочие потребители свыше 10 МВт"	тыс. руб.	2 941,40
ИТОГО недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика, относимые на прочих потребителей	тыс. руб.	408 576,85
<i>по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>405 467,56</i>
<i>по подгруппе "прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт"</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-1 023,13</i>
<i>по подгруппе "прочие потребители свыше 10 МВт"</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>4 132,42</i>

Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП по группе «Сетевые» рассчитано экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 с учетом выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении СН ГП для сетевых организаций:

Наименование показателя	Ед. измерения	2025 год
2	3	4
Установленные сбытовые надбавки для группы "сетевые организации" для ГП на период (i-2)		
на 1-е полугодие (i-2)	руб. / кВт*ч	0,39700
на 2-е полугодие (i-2)	руб. / кВт*ч	0,39700
Объём электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом, на период (i-2)	тыс. кВт*ч	463 772
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	243 246
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	220 526
Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в периоде (i-2)	тыс. кВт*ч	423 183
на 1-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	210 129
на 2-е полугодие (i-2)	тыс. кВт*ч	213 054
Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых	тыс. руб.	16 113,96
Объём неподконтрольных расходов, относимых на сетевые организации, утвержденных ГП на период (i-2)	тыс. руб.	153 156,11
Фактически понесенные неподконтрольные расходы в периоде (i-2), относимые на сетевые организации	тыс. руб.	152 830,31
Отклонение неподконтрольных расходов	тыс. руб.	-325,79

ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2)	%	148,36%
Фактический ИПЦ, определенный по формуле (14) на период (i-2)	%	147,99%
Недополученные в результате отклонения фактического ИПЦ от планового ИПЦ	тыс. руб.	789,83
Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении СН ГП для сетевых организаций в периоде (i-2) ФАКТ	тыс. руб.	-207 643,91
Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении СН ГП для сетевых организаций в периоде (i) ПЛАН	тыс. руб.	195 365,06
Недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве ГП, не включенные в расчет НВВ ГП для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 г.	тыс. руб.	164 101,64
ИТОГО недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика, относимые на сетевые организации	тыс. руб.	168 400,78

При определении недополученных (излишне полученных) доходов гарантирующего поставщика в соответствии с Методическими рекомендациями учитывается отклонение неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

В необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» на 2023 год были включены расходы на реализацию утвержденной инвестиционной программы в размере 517,9 млн. руб. (в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 129,4 млн. руб., за счет прибыли регулируемой организации – 388,5 млн. руб.).

По инвестиционной программе 2023 года регулируемой организацией было осуществлено финансирование капитальных вложений на сумму 519,1 млн. руб. (в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 129,4 млн. руб., за счет прибыли регулируемой организации – 389,6 млн. руб.). При этом, финансирование части работ по инвестиционной программе АО «Самарагорэнергосбыт» 2023 года было осуществлено в 1 полугодии 2024 года в соответствии с условиями заключенных с подрядчиками договоров (на сумму 52,2 млн. руб. за счет прибыли регулируемой организации).

Таким образом, освоение инвестиционной программы за 2023 год было осуществлено полностью.

В соответствии с тарифной заявкой АО «Самарагорэнергосбыт», величина недополученных (излишне полученных) доходов на 2025 год составила 710 535 235 руб., в том числе:

- обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП – в размере (99 938 705) руб.;

- обусловленные отклонением неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2) – в размере 103 472 492 руб.;

- обусловленные отклонением ИПЦ, принятом при регулировании за период (i-2) и фактически опубликованным ИПЦ за период (i-2) – в размере 42 372 995 руб.;

- выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций – в размере 23 378 878 руб.;

- недополученные доходы прошлых периодов регулирования, не учтенные при установлении СН в 2024 году в размере 641 249 574 руб.

Однако, с учетом результатов анализа финансово-хозяйственной деятельности гарантирующего поставщика и необходимости соблюдения предельных индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги и предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, экспертной группой в расчет необходимой валовой выручки включаются излишне полученные и выпадающие доходы в размере 469 748 928 рублей, в том числе:

- обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП – в размере (99 938 705) руб.;

- обусловленные отклонением неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2) – в размере 78 472 492 руб.;

- обусловленные отклонением ИПЦ, принятом при регулировании за период (i-2) и фактически опубликованным ИПЦ за период (i-2) – в размере 42 372 995 руб.;

- выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций – в размере (12 278 848) руб.;

- недополученные доходы прошлых периодов регулирования, не учтенные при установлении СН в 2024 году в размере 461 120 994 руб.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа провела анализ учтенных затрат, в том числе расчеты расходов по данной статье, а также исходных данных для расчета данных (компонентов), в связи с чем величина недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика на 2025 год учтены в размере, необходимом для соблюдения предельных индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги и предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

Категория потребителей	Ед. измерения	Недополученные (излишне полученные) доходы в 2025 г.		
		Включено в НВВ	в т.ч. недополученные прошлых периодов	Подлежит включению в будущих периодах
Население	тыс. руб.	133 165,83	25 610,51	194 286,20
Прочие потребители	тыс. руб.	168 182,32	271 408,85	
Сетевые организации	тыс. руб.	168 400,78	164 101,64	

ИТОГО в 2025 г.	тыс. руб.	469 748,93	461 120,99	
-----------------	-----------	------------	------------	--

Не включённые в расчет на 2025 год недополученные (излишне полученные) доходы в размере 194 286 203 руб., сформированные за счет недополученных доходов прошлых периодов регулирования, не учтенных при установлении СН в 2024 году, подлежат учету в последующие периоды регулирования.

Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой рассчитаны следующие расходы на реализацию электрической энергии с использованием метода сравнения аналогов на 2025 год:

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено на 2024 год	2025 год		Индекс изменения
			По расчету АО "Самарагор-энергосбыт"	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5	6=5/3*100%
1.	Необходимая валовая выручка, в т.ч.	1 810 292 180	2 306 594 206	1 889 169 929	104,4%
1.1.	Капитальные вложения из прибыли	270 496 373	183 113 781	183 113 781	67,7%
2.	Выпадающие (излишне полученные) доходы, в т.ч.	787 518 504	422 917 723	376 417 618	47,8%
2.1.	Учтены при расчете сбытовых надбавок	419 728 820	69 285 661	8 627 935	2,1%
2.2.	Подлежат учету в последующие периоды регулирования	367 789 683	0	194 286 203	52,8%
2.3.	Учтены недополученные доходы прошлых периодов регулирования	0	353 632 062	173 503 481	100,0%
3.	Переменные эталоны, не учтенные в текущем периоде регулирования и подлежащие учету в последующие периоды регулирования	287 617 513	0	417 424 278	145,1%
4.	Учтены переменные эталоны прошлых периодов регулирования	0	287 617 513	287 617 513	100,0%
5.	Итого НВВ с учетом выпадающих (излишне полученных) доходов	2 230 021 000	3 017 129 442	2 358 918 857	105,8%

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за 2023 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, за 2023-2025

гг. экспертная группа считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2025 год необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» в размере 2 358 918 857 руб.

Заключение

1. Расчет, форма и полнота представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Самарагорэнергосбыт» на 2025 год соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую АО «Самарагорэнергосбыт» для осуществления регулируемого вида деятельности, в размере 2 358 918 857 руб., в том числе: постоянные компоненты эталона затрат 1 047 936 877 руб.; переменные компоненты эталона затрат 93 322 906 руб.; неподконтрольные расходы 653 122 553 руб.; расчетная предпринимательская прибыль в размере 94 787 593 руб.; недополученные доходы 469 748 928 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки АО «Самарагорэнергосбыт» на 2025 год:

№ п/п	Тарифная группа	Сбытовые надбавки АО "Самарагорэнергосбыт" на 2025 год, руб./кВтч.	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025 год	с 01.07.2025 по 31.12.2025 год
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	1,21395	1,21396
2	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	0,81434	0,81435
3	Прочие потребители	-	-
3.1.	менее 670 кВт	1,37040	1,44986
3.2.	от 670 кВт до 10 МВт	0,81756	0,81756
3.3.	не менее 10 МВт	0,79156	0,79156

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить сбытовые надбавки АО «Самарагорэнергосбыт» на 2025 год в соответствии с проектом приказа.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 2.3

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2025 год осуществлено по

представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) заявлению АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» (далее - АО «ТЭК») от 24.04.2024 № 2707, а также представленным в департамент обосновывающим материалам. Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления АО «ТЭК» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2025 год» – 798,4860 млн. кВт.ч.

Анализ расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются:

- эталоны затрат ГП;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли;
- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течении периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Постоянные компоненты эталона затрат рассчитаны экспертной группой в соответствии с пп. 12.23.24, 40, 51 Методических указаний исходя из суммы постоянных компонентов эталона, с учетом приказа ФАС № 1114/20 от 10.11.2020г. «О внесении изменений в приказы Федеральной антимонопольной службы по вопросу расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков» и заявленного ГП количества точек поставки по группам (подгруппам) потребителей (сетевым организациям), обслуживаемым ГП в его зоне деятельности. Количество точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи) определено в соответствии с требованиями п. 13 Методических указаний.

Данные о количестве точек поставки АО «ТЭК» для целей определения размера необходимой валовой выручки на 2025 год:

№ п/п	Группы (категории потребителей)	Фактическое количество точек поставки в отношении 2023 года, шт.	Утвержденное на 2023 год количество точек поставки, шт.	Количество точек поставки на 2025 год, шт.
-------	---------------------------------	--	---	--

1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей	38 471	28 832	38 452
1.1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	30 294	21 034	30 294
1.2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	2 039	1 730	2 020
1.3.	Исполнители коммунальных услуг	5 880	5 810	5880
1.4.	Иные потребители, относящиеся к населению	258	258	258
2.	Прочие потребители	10 948	5 318	6 880
2.1.	менее 670 кВт	10 805	5 179	6 737
2.2.	от 670 кВт до 10 МВт	143	139	143
2.3.	не менее 10 МВт	0	0	0
3.	Сетевые организации	119	113	130
4.	Общее количество точек поставки	49 538	34 263	45 462
5.	Приведенное количество точек поставки	18 498	12 410	14 441
6.	Группа масштаба деятельности ГП	3	3	3

Приведенное количество точек поставки на 2025 год составляет 14 441 шт., что соответствует 3 группе масштаба деятельности ГП (от 5 001 до 45 301).

Определение понятие «точка поставки» дает Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 30.06.2022) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" п.2, Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 15.07.2022) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии") п.2:

"точка поставки на розничном рынке" - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности),

объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Использованное в расчете количество точек поставки было определено исходя из соответствующей информации хранящейся в базе данных по расчетам с потребителями АО «ТЭК». Из данной базы осуществляется выгрузка необходимой информации в рамках обмена данными с системой ГИС ЖКХ.

Определение группы масштаба деятельности АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 14 441 шт.
2. Группа масштаба деятельности – третья группа.

Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

Значения постоянных компонентов эталона затрат определяются исходя из эталонов затрат, соответствующей 3 группе масштаба деятельности ГП. Группа масштабности определена в соответствии с приложением № 2 Методических указаний, с учетом приказа ФАС № 1114/20 от 10.11.2020г. «О внесении изменений в приказы Федеральной антимонопольной службы по вопросу расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков».

Расчет суммы постоянных компонентов выполнен АО «ТЭК на 2025 год с учетом индекса, указанного в сценарных условиях функционирования экономики РФ, основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 25.04.2024 г.

Сумма постоянных компонентов, определена экспертной группой с учетом утвержденного индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 и на плановый период 2026 и 2027 годов 24 сентября 2024 г. одобренного Правительством РФ (протокол № 28).

№	Эталонная выручка ГП	2025 год, руб.	
		По расчету АО «ТЭК»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	410 425 208	411 754 880
1.1	<i>Население</i>	198 507 128	199 133 421
1.2	<i>Прочие</i>	207 804 176	208 493 900
1.3	<i>Сетевые организации</i>	4 113 904	4 127 559
2	Переменные компоненты эталонов затрат	13 261 665	13 261 665
2.1	<i>Население</i>	13 000 000	13 000 000
2.2	<i>Прочие</i>	-	-
2.3	<i>Сетевые организации</i>	261 665	261 665

Экспертной группой произведен анализ предложений АО «ТЭК» по величине переменных компонентов эталонной затрат на соответствие следующим критериям, определенным приказом ФАС России от 21.11.2017 г. № 154/17 «Об утверждении

методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»:

- не превышение расходов по сомнительным долгам 1,5% от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования;
- применяемая АО «ТЭК» при расчете расходов на обслуживание заемных средств процентная ставка и доля валовой выручки от продажи электрической энергии;
- не превышение заявленной АО «ТЭК» величины предпринимательской прибыли 1,5% от валовой выручки по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электроэнергии потребителям.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом предложений АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» по величине переменных компонентов эталонов затрат:

№	Переменные	2025 год, руб.		
	Компоненты эталонов затрат	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль
1	Население	13 000 000	0	16 916 442
2	Прочие	0	0	27 638 692
3	Сетевые организации	0	261 665	3 322 504
ВСЕГО		13 000 000	261 665	47 877 638

Расчет неподконтрольных расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.1 Методических указаний неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги(включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

По расчету АО «ТЭК» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2025 год должны составить 271 366 515 руб.

№	Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика	2025 год	
		По расчету АО «ТЭК»	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	62 795 720	62 795 720
2	Налоги (включая налог на прибыль)	95 645 212	95 645 212
3	Капитальные вложения из прибыли	110 000 000	110 000 000

4	Расходы на выполнение обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	2 925 583	2 925 583
ВСЕГО		271 366 515	271 366 515

В расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимается: амортизация на 62 795 720 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств, без учета затрат регулируемой организации, связанные с оценкой обязательств по аренд, также в соответствии с инвестиционной программой АО «ТЭК» на 2024-2027 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ по Самарской области от 15.11.2024г. № 219; налоги на сумму 95 645 212 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный за последний истекший налоговый период (2023год). Величина фактических налоговых отчислений подтверждена соответствующей бухгалтерской отчетностью. Капитальные вложения из прибыли на 2025 год, в соответствии с инвестиционной программой АО «ТЭК» на 2024-2027 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ по Самарской области от 15.11.2024г. № 219, в размере 110 000 000 руб.

Размер неподконтрольных расходов АО «ТЭК», принимаемый в расчет необходимой валовой выручки на 2025 год составит 271 366 515 руб.

Расчет величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика

По расчету АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2025 год должна составить 1 058 313 324 руб.

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год в размере 98 704 811 руб, недополученных или излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению за 2023 и 2024 гг. в размере 47 653 828 руб, необходимая валовая выручка АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» для целей расчета сбытовых надбавок на 2025 год по расчету экспертной группы составляет 890 619 336 руб. Недополученные (+) доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения "Населения" в 2024 году в размере 50 000 000 руб., недополученные (+) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей и сетевых организаций за 2022 -2023 гг., в размере 291 801 456 руб., подлежат учету в следующих периодах регулирования.

№	Наименование показателя	2025 год	
		По расчету АО «ТЭК»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка всего	632 931 464	634 260 697

	в том числе:		
1.1	Амортизация	62 795 720	62 795 720
1.2.	Налоги (в т.ч. налог на прибыль)	95 645 212	95 645 212
2.	Капитальные вложения	110 000 000	110 000 000
3.	Учтены при расчете сбытовых надбавок	315 381 860	146 358 639
4.	Подлежащие учету в последующие периоды регулирования (для сведения)	125 993 090	291 801 456
5.	ИТОГО НВВ с учетом выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов	324 1 058 313	890 619 336

1. Расчет, форма и полнота представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» на 2025 г. год соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год необходимую валовую выручку АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» для целей расчета сбытовых надбавок в размере 890 619 336 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» на 2025 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	АО «ТЭК»	1,18354	1,35990

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	АО «ТЭК»	0,95333	0,95333

	Наименование	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители»	

№ п/п	гарантирующего поставщика	руб./кВт*ч		
		группы	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	АО «ТЭК»	СН до 670 кВт	0,95235	1,01478
		СН от 670 до 10МВт	0,75679	1,09264
		СН не менее 10 МВт	0,31745	0,33826

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить сбытовые надбавки АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» на 2025 год в соответствии с проектом приказа.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 2.4

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурьгину Т.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на 2025 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлением ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» 15.04.2024 № 805 и обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 год

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2025 год» – 396,148 млн. кВт.ч.

Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2025 год составляет 198 220 391 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: прогнозное количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2025 год, предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат и расчетной предпринимательской прибыли.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основании предоставленных ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» фактических данных на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования с учетом прогноза по изменению количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) для определения группы масштаба деятельности ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на расчетный период регулирования:

**Анализ точек поставки гарантирующего поставщика
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт».**

№ п/п	Группы (категории потребителей)	Фактическое количество точек поставки в отношении 2023 года, шт.	Утвержденное на 2023 год количество точек поставки, шт.	Утвержденное на 2024 год количество точек поставки, шт.	Количество точек поставки на 2025 год, шт.
1	2	3	4	5	6
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей	20 546	17 606	18 395	20 546
1.1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	17 879	15 079	16 004	17 879
1.2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	1 895	1 826	1 665	1 895
1.3.	Исполнители коммунальных услуг	678	608	634	678
1.4.	Иные потребители, относящиеся к населению	94	93	92	94
2.	Прочие потребители	2 441	1 541	1 653	2 441
2.1.	менее 670 кВт	2 271	1 392	1 500	2 271
2.2.	от 670 кВт до 10 МВт	153	149	138	153
2.3.	не менее 10 МВт	17	0	15	17
3.	Сетевые организации	72	75	74	72
4.	Общее количество точек поставки	23 059	19 222	20 122	23 059
5.	Приведенное количество точек поставки	4 076	2 993	3 160	4 076
6.	Группа масштаба деятельности ГП	1	1	1	1

Приведенное количество точек поставки на 2025 год составляет 4 076 шт., что соответствует 1 группе масштаба деятельности ГП (до 5000).

Определение понятие «точка поставки» дает Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (ред. от 30.06.2022) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил

технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" п.2, Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 15.07.2022) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии") п.2:

"точка поставки на розничном рынке" - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Анализ количества точек поставки ООО «ТЭС»

Тарифная группа		2024 год							2025 год												
		ООО «ТЭС»		По расчету экспертной группы	Отклонение от факта 2022 года		Отклонение от предложения ООО «ТЭС»		ООО «ТЭС»		По расчету экспертной группы	Отклонение от факта 2023 года		Отклонение от предложения ООО «ТЭС»		Отклонения факта 2023 от факта 2022		Отклонение предложения организации к предложениям на 2024		Отклонение утвержденных на 2025 год к утвержденным на 2024 год	
		Факт 2023 года	Предложение организации																		
		факт 2022 года	Предложение организации		Шт.	%	Шт.	%	Факт 2023 года	Предложение организации		Шт.	%	Шт.	%	Шт.	%	Шт.	%	Шт.	%
Население	Город	16 004	16 004	16 004	0	0,00%	0	0%	17 879	17 879	17 879	0	0,00%	0	0,00%	1 875	11,72%	1 875	11,72%	1 875	11,72%
	Село	1 665	1 665	1 665	0	0,00%	0	0%	1 895	1 895	1 895	0	0,00%	0	0,00%	230	13,81%	230	13,81%	230	13,81%
	ИКУ	634	634	634	0	0,00%	0	0%	678	678	678	0	0,00%	0	0,00%	44	6,94%	44	6,94%	44	6,94%
	Иные	92	92	92	0	0,00%	0	0%	94	94	94	0	0,00%	0	0,00%	2	2,17%	2	2,17%	2	2,17%
Прочие	менее 670 кВт	2 198	1 500	1 500	-698	-31,76%	0	0%	2 271	2 271	2 271	0	0,00%	0	0,00%	73	3,32%	771	51,40%	771	51,40%
	от 670 кВт до 10 МВт	138	138	138	0	0,00%	0	0%	153	153	153	0	0,00%	0	0,00%	15	10,87%	15	10,87%	15	10,87%
	свыше 10 МВт	15	15	15	0	0,00%	0	0%	17	17	17	0	0,00%	0	0,00%	2	13,33%	2	13,33%	2	13,33%
Сети		74	74	74	0	0,00%	0	0%	72	72	72	0	0,00%	0	0,00%	-2	-2,70%	-2	-2,70%	-2	-2,70%
ВСЕГО		20 820	20 122	20 122	-698	-3,35%	0	0%	23 059	23 059	23 059	0	0,00%	0	0,00%	2 239	10,75%	2 937	14,60%	2 937	14,60%

Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

№	Эталонная выручка ГП	2025 год, руб.	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	180 657 699	180 657 699
1.1	Население	66 074 314	66 074 314
1.2	Прочие	111 218 316	111 218 316
1.3	Сетевые организации	3 365 070	3 365 070
2	Переменные компоненты эталонов затрат	1 692 692	1 692 692
2.1	Население	0	0
2.2	Прочие	1 692 692	1 692 692
2.3	Сетевые организации	0	0
3	Расчетная предпринимательская прибыль	15 870 000	15 870 000
3.1	Население	2 697 900	2 697 900
3.2	Прочие	11 743 800	11 743 800
3.3	Сетевые организации	1 428 300	1 428 300
	ВСЕГО	198 220 391	198 220 391

Экспертной группой произведен анализ предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат на соответствие следующим критериям, определенным приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»:

- не превышение расходов на формирование резервов по сомнительным долгам полутора процентов от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования;

- применяемая ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» при расчете расходов на обслуживание заемных средств процентная ставка и доля валовой выручки от продажи электрической энергии;

- не превышение заявленной ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» величины предпринимательской прибыли полутора процентов от валовой выручки по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом анализа предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат, а также результатов деятельности организации за предыдущие периоды регулирования:

№	Переменные компоненты эталонов затрат	2025 год, руб.			
		Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
1	Население	0	0	2 697 900	2 697 900
2	Прочие	1 692 692	0	11 743 800	13 436 492

3	Сетевые организации	0	0	1 428 300	1 428 300
ВСЕГО		1 692 692	0	15 870 000	17 562 692

Расчет неподконтрольных расходов ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2025 год составляют 53 772 165 руб.

№	Неподконтрольные расходы	Утверждено на 2024 год, руб.	2025 год	
			По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	3 472 647	5 906 295	5 516 635
2	Налоги (включая налог на прибыль)	16 840 559	27 275 585	27 275 585
3	Капитальные вложения из прибыли	20 589 351	20 590 285	20 590 285
4.	Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ «Об электроэнергетики»	0	0	0
ВСЕГО		40 902 557	53 772 165	53 382 505

В результате проведенного анализа обосновывающих материалов организации, в расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимаются следующие расходы:

- Амортизация – в размере 5 516 635 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования. Величина амортизационных отчислений является одним из источников финансирования инвестиционной программы ООО «ТольяттиЭнергоСбыт».

- Налоги – в размере 27 275 585 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2023 год).

- Капитальные вложения – в размере 20 590 285 руб. в соответствии с инвестиционной программой ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2024-2028 гг., утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.10.2023 № 189 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2024 – 2028 годы».

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией.

По расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2025 год составляют 53 382 505 руб.

По расчету экспертной группы необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2025 год должна составить:

№	Наименование показателя	2025 год	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1.	Необходимая валовая выручка	251 992 556	251 602 896

	в том числе:		
	Амортизация	5 906 295	5 516 635
	Налоги (в т.ч. налог на прибыль)	27 275 585	27 275 585
	Капитальные вложения	20 590 285	20 590 285
2.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы	55 234 400	75 938 575
2.1.	Учтены при расчете сбытовых надбавок		60 938 575
2.2.	Подлежащие учету в последующие периоды		15 000 000
3.	ИТОГО НВВ с учетом выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов	307 226 956	312 541 471

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению и приравненным к ним категориям потребителей, за 2023 и 2025 гг. экспертная группа считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2025 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 312 541 471 руб.

Недополученные доходы по группе «Прочие потребители» в размере 15 000 000 руб. подлежат учету в последующие периоды регулирования.

Заключение

1. Расчет и форма представления предложения по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» соответствуют нормативно- методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет сбытовых надбавок на 2025 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 312 541 471 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2025 год: с 01.01.2025 года по 30.06.2025 года:

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей
	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,87358

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,58767

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,98433	0,43201	0,32811

с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года:

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей
	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	1,10643

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»
	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,58767

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	1,26581	0,49886	0,42194

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить сбытовые надбавки ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2025 год в соответствии с проектом приказа.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.1

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурьгину Т.О.

Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Волжская сетевая компания (далее - ООО «ВСК») от 13.08.2024 № 521 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ВСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	1 - 20 кВ; и ниже 1 кВ

	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(800)250-31-08
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.vsk163.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц)	Соответствует

Информация о соответствии ООО «ВСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ВСК» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО "ВСК" на 2025 год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	101031,78	27,32526	101229,26	27,38299	202261,04	27,354125
2	Потери электроэнергии - всего	5395,10	1,45917	5405,64	1,46225	10800,74	1,46071
2.1.	уровень потерь, %	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	95636,68	25,86609	95823,62	25,92074	191460,30	25,893415
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	78475,49	21,39727	78493,87	21,41538	156969,36	21,406325

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единицы измерения	2023 год утв. (базовый уровень)	2024 год утв.	2025 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,00%	7,20%	4,70%	5,80%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	915,05	5237,9	5818,39	5656,18
индекс изменения количества активов	%	0,00%	472,41%	11,08%	7,99%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
коэффициент индексации		-	4,821	1,369	1,110
ИТОГО коэффициент индексации					5,393

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год утв. (базовый уровень)	2024 год утв.	2025 год	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8 348,13	40 250,48	45 663,66	45 017,89
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 011,57	4 877,26	5 533,19	5 454,94
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 336,57	35 373,22	40 130,47	39 562,95
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 110,09	34 281,24	38 891,64	38 341,64
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 142,59	24 794,97	28 129,59	27 731,78
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год утв. (базовый уровень)	2024 год утв.	2025 год	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4 660,19	22 469,06	25 490,86	25 130,38
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	71,37	344,11	390,39	384,87
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 823,75	18 436,18	20 915,62	20 619,83
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	704,31	3 395,83	3 852,53	3 798,04
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	41,36	199,43	226,25	223,06
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	19,39	93,50	106,07	104,58
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	10,36	49,95	56,67	55,86
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	35,80	172,61	195,82	193,05
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	92,54	446,19	506,20	499,04
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	30,99	149,42	169,52	167,12
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	312,71	1 507,75	1 710,52	1 686,33
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	20 600,81	99 326,69	112 684,89	111 091,31

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2024 год утв.	2025 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК Россети»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	919,06	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	16285,10	125 759,52	77 256,59
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	13 631,06	122 480,00	75 533,74
2.3.2	в т.ч. прочая аренда	тыс.руб.	2 654,04	3 279,52	1 722,85
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	2654,04	20,89	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	18,78	0,00	0,00
2.4.4.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	18,78	20,89	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	7 247,05	11 823,06	8 432,74
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	34 675,59	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	588,80	91,33	91,19
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	478,67	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	24 139,73	173 768,12	85 780,52

Корректировка необходимой валовой выручки/ выпадающие доходы

№п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год утв.	2025 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	217,26	256,26	256,26
2	Корректировка (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)	тыс.руб.	-4 875,20	-982,63	-1 507,56

№п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год утв.	2025 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	16 381,93	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год утв.	2025 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	118 808,10	302 108,56	195 620,53

Долгосрчные параметры регулирования ООО «ВСК» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрчных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрчных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «ВСК» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 302 108,56 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

В соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрчного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{инdj}, \quad (9.3),$$

$$K_{инdj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^\square = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрчного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрчного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрчного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.);

$K_{инdj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_j , ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Учитывая вышеизложенное, корректировка подконтрольных расходов ООО «ВСК» на 2025 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина базового уровня подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2023 год – 20 600,81 тыс.руб.;

- индексы потребительских цен, определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 и 2025 годы, а также на плановый период 2025-2026 годов, одобренные Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ):

ИПЦ 2024 (оценка)	8,0%
ИПЦ 2025(план)	5,8%

- индекс эффективности операционных расходов - 1%;

- среднегодовое количество условных единиц в соответствии с письмом ООО «ВСК» от 10.10.2023 №61-ИС-07/1376:

у.е. 2023 (факт)	915,1
у.е. 2024 (оценка)	5237,9
у.е. 2025 (план)	5656,2

- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом коэффициенты индексации подконтрольных расходов составляют:

$$K_{инд2024} = 4,86$$

$$K_{инд2025} = 1,11.$$

Произведение коэффициентов индексации подконтрольных расходов за период 2024 – 2025 гг. составляет 5,393.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 45 663,66 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации подконтрольных расходов – 45 017,89 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 38 891,64 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации подконтрольных расходов и составили 38 341,64тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 28 129,58 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 27 731,78тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год с учетом корректировки составят 111 091,31 тыс. руб.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину операционных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Неподконтрольные расходы.

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 125759,52 тыс. руб.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в части учета расходов на аренду имущества экспертная группа экспертной группой проведен анализ расходов по данной статье. В результате анализа представленных материалов и проведенных расчетов, расходы в части аренды электросетевого оборудования приняты экспертной группой исходя в размере 75 483,74 тыс. руб.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды неэлектросетевого имущества, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты сумме 1 722,85 тыс. руб.

Требование к рабочему месту по площади, регламентированные СанПиН 2.2.3670-20, исходя из фактической численности сотрудников за 2023 год и 9 месяцев 2024 года, соблюдены.

Перечень договоров аренды электросетевого оборудования

№п/п	дата	номер	арендодатель
1	13.08.2024	2	ООО «Южный ветер»
2	14.07.2023	27-А/23	ООО «Гарантия»
3	01.06.2023	17-А/23	ООО «РЭС»
4	20.07.2023	27/1-А/23	ООО «Гарантия»
5	02.09.2024	02-09-2024ЛЭП	ООО «Магистраль»
6	01.06.2023	25-А/23	ООО «Гарантия»
7	13.06.2023	24-А/23	ООО «Магистр»
8	02.10.2023	34/1-А23	ООО «Энергосад»
9	01.06.2018	3-А/18	ЗАО «Кинельагропласт»
10	01.03.2023	47Д-А/23	ООО «РЭС»
11	01.06.2020	16-А/23	ООО «Гарантия»
12	01.06.2023	18-А/23	ООО «РЭС»
13	30.12.2016	№239-А/16	ООО «КВ-Холдинг»
14	17.07.2023	29-А/23	ООО «Гарантия»
15	01.08.2024	41-А/24	ООО «Энергосад»
16	11.03.2024	22-А/24	ООО «Энергосад»

- **Тепловая энергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 919,06 тыс. руб.

В соответствии с формой 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметрах регулирования» за 2023 год величина фактических расходов по данной статье – 0,00 тыс.руб.

В качестве обоснования организацией представлены счета-фактуры и акты выполненных работ за январь - апрель 2024 года. Однако, адресу офиса, указанный в представленных документах, не соответствует адресам, отраженным в заключенных договорах аренды от 02.09.2024 № 02-09/24 и 02/09-2024 ВСК.

Учитывая вышеизложенное, затраты по данной статье в размере 919,06 не обоснованы и не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки на 2025 год.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11823,06 тыс.руб.

Фактические расходы за 2023 г. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы составили:

Статья затрат	Ед.изм.	факт
		2023 год
1	2	3
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 649,80
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	1 462,54
процент отчислений, %	%	21,99

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов – 30,40%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший

период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $38\,341,64 \times 21,99\% = 8\,432,74$ тыс.руб.

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 91,33 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье организацией представлен «Расчет амортизации за месяц ООО «ВСК»». Согласно данному расчету за ноябрь 2024 года сумма амортизационных отчислений за месяц составила 7610,74 рублей.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. При этом учет основных средств по объектам ведется с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. В инвентарной карточке должны быть указаны: основные данные об объекте основных средств, о сроке его полезного использования, способе начисления амортизации и прочее.

На основании представленных инвентарных карточек величина амортизации составила 91,19 тыс.руб.

- Прибыль на капитальные вложения.

Согласно таблицы «Предложение по НВВ ООО «Волжская сетевая компания» по статье «прибыль на капитальные вложения» предусмотрены расходы в сумме 478,67 тыс.руб.

Вместе с тем, в соответствии с приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.10.2022 № 200 для ООО «ВСК» на 2025 год утверждены расходы на финансирование инвестиционной программы по источнику «Прибыль» - 0,00 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки на 2025 год.

- Прочие неподконтрольные расходы.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 34675,59 тыс.руб., в том числе:

-экономия по расчету потерь на 2025 год - 26342,56 тыс.руб.

- расходы на выполнение обязанностей сетевой организацией по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям - 8333,33 тыс.руб.

Позиция экспертной группы по анализу расходов по статье «экономия потерь на 2025 год» изложена в разделе «экономия потерь на 2023 - 2025 гг».

В качестве материалов, обосновывающих затраты на выполнение обязанностей сетевой организацией по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, организацией представлены:

1. договор от 01.10.2024 № 249 с ООО «Энергоаудит 63»;

2. коммерческие предложения с ООО «ЭРА», ООО «Волжский проект», ООО «Энерго-сервисная компания».

Указанные расходы относятся к статье затрат «Работы и услуги производственного характера» и должны учитываться в составе подконтрольных расходов. Данная позиция отражена в письме ФАС России от 18.05.2022 № МПШ/48197/22. В составе необходимой валовой выручки ООО «ВСК» учтены затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2025 год в объеме 39 457,19 тыс.руб.

Кроме того, согласно пункту 15 статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» для

организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, необходимо представление документов, подтверждающих проведение конкурсных процедур, по договорам стоимостью выше 100 000 рублей. Указанная документация, а также инвентарные карточки учета объектов основных средств - АИИС КУЭ, организацией не представлены. Информация по проведению конкурсных процедур на официальном сайте ЕИС Закупки <https://zakupki.gov.ru> отсутствует.

Согласно положениям Федерального закона № 35-ФЗ и Основ ценообразования № 1178, орган регулирования должен исходить из баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, обеспечивая защиту потребителей от необоснованного повышения цен путем исключения экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» признаются необоснованными и не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки на 2025 год.

- Налоги.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20,89 тыс. руб.

В качестве обоснования организацией представлен «Расчет транспортного налога на 2025 год».

Согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, затраты по данной статье будут дополнительно проанализированы по факту 2025 года и в случае их подтверждения (экономического обоснования) учтены при расчете тарифов на 2027 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 196 871,83 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (надежность и качество).

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «ВСК» коэффициент KHK_i устанавливается равным 0,012, т.к. плановые показатели средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($Psaidi$) и средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($PsaiFi$) «Достигнуты с наилучшим результатом».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2023 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 256,26 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов».

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta U_i + \Delta NBV_i + PO_i$$

ΔNBV_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов;

ΔU_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta U_i = U_{i-2}^{\text{факт}} - U_{i-2},$$

где:

$U_{i-2}, U_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$$\Delta HBB_{2025} = - 697,57 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяется по формуле:

$$ПО_i = \min \left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

Π_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

Π_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

Π_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

$\Pi_{2025} = -356,07$ (тыс.руб.).

Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.10.2022 № 200 утверждены расходы на мероприятия инвестиционной программы по источнику финансирования – «амортизация» в следующем объеме:

- 2023 год - 460 тыс.руб.;
- 2024 год - 450 тыс.руб.

Величина $V_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;
(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;
(в ред. Приказов ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17, от 31.08.2020 N 801/20)

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования.
(в ред. Приказов ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17, от 20.07.2023 N 485/23)

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении

исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год; (в ред. Приказа ФАС России от 25.12.2020 № 1275/20)

$V_{i-2, \text{мес}}^{\text{корриП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

В соответствии с отчетами, представленными ООО «ВСК» об исполнении инвестиционных программ, факт исполнения составил:

- 2023 год - 460,00 тыс.руб.;
- 9 мес.2024 года - 0,00 тыс.

Согласно данным «Мониторинг инвестиционных программ сетевых организаций за 2024 год», представленного организацией, плановая стоимость реализации мероприятий за 9 месяцев 2024 года - 453,00 тыс.руб. (без НДС), при этом факт за тот же период - 0,00 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, корректировка необходимой валовой выручки на третий год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи неисполнением инвестиционной программы составляет - (-450,00) тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, корректировки составили:

$\Delta \text{НР}25 - 150,95$ тыс.руб.

$\Delta \text{НВВ}25 - (-697,57)$ тыс.руб.

$\text{ПО}25 - (-356,07)$ тыс. руб.

$V_i^{\text{корриП}} = (-450,00)$ тыс.руб.

Учитывая индексы потребительских цен на 2024 и 2025 год итоговая сумма корректировки составит - (-1507,56) тыс.руб.

- Экономия потерь на 2023 - 2025 гг.

По расчету организации величина экономии потерь составляет:

- 2023 год - 6092,77 тыс.руб.
- 2024 год - 10289,16 тыс.руб.
- 2025 год - 26342,26 тыс.руб.

Необходимо отметить, что согласно тарифной заявке (п.4 «Корректировки необходимой валовой выручки ООО «Волжская сетевая компания» на 2025 год» организацией заявлены выпадающие доходы на сумму 16381,93 тыс.руб.

Данная величина получена суммированием величин экономий, рассчитанных организацией на 2023 и на 2024 год. Вместе с тем, в тарифных делах на 2023 и 2024 годы экономии расходов на покупку потерь организацией не заявлялись.

При расчете величины экономии за 2023 год необходимо руководствоваться следующей формулой:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{ос j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$Пф j-2$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦПj-2$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Учитывая вышеизложенное, расчетная величина экономии за 2023 год составляет:

$$\begin{aligned} \Delta ЭП'_j &= \text{Max}(0; 5,34\% * 50359,73 \text{ тыс. кВтч} - 3371,73 \text{ тыс. кВтч}) * 3,266 \text{ руб./кВтч} = \\ &= \text{max}(0; -682,52) * 3,266 = 0,00 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Согласно разъяснением Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» (утв. протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2) «В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Подтверждением проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов является, в том числе, отчет об исполнении программы энергосбережения».

Информация о проведении мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, в том числе, отчеты об исполнении программы энергосбережения за 2020-2022 гг. (предыдущий период регулирования) в департамент представлены не были. В соответствии со «Сводной формой мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Волжская сетевая компания» за 2023 год (письмо организации от 29.01.2024 № 52) экономия топливно-энергетических ресурсов в результате реализации программы – 0,00 тыс.руб.).

Учитывая вышеизложенное, затраты по данной статье в расчет тарифов на 2025 год экспертной группой не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2025 год составят 195 620,53 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 111 091,31 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 85 780,52 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) – 256,26 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-1 507,56 тыс.руб.)

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 39 760,01 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ВСК» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ВСК»:

ООО «ВСК»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	195 620,53

3. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

4. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организации Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети» с ООО «ВСК»:

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых

организаций

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети» (плательщик) – ООО «ВСК» (получатель)	761 536,22	253,30	1,49953	761 536,22	253,30	1,49953

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ВСК» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.2

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и установление необходимой валовой выручки на 2025 год и долгосрочный период регулирования 2025-2029 осуществлено по представленным в Департамент ценового и

тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) (далее – ООО «Газпром энерго») от 27.04.2024 № 61-ИС-07/483 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (495) 428-42-31
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	www.gazpromenergo.gazprom.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц)	Соответствует

Информация о соответствии ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Газпром энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО "Газпром энерго" на 2025год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	42322,43	11,05935	41922,18	11,59762	84244,61	11,328485
2	Потери электроэнергии - всего	393,60	0,10285	389,88	0,10786	783,47	0,105355
2.1.	уровень потерь, %	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	41928,84	10,95650	41532,30	11,48976	83461,14	11,22313

	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	33501,01	8,61419	33501,01	9,26322	67002,01	8,938705

Баланс электрической энергии (мощности) ООО "Газпром энерго" на 2025 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии "монопотребителю"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	Поступление в сеть	тыс.кВтч.	261620,00	281950,00	543570,00
		МВт	84,98	72,30	78,64
2	Потери	тыс.кВтч.	2433,07	2622,14	5055,20
		МВт	0,79	0,67	0,73
3	Полезный отпуск "монопотребителю"	тыс.кВтч.	259186,93	279327,87	538514,80
		МВт	84,19	71,63	77,91

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимаются в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Газпром энерго» составит 0,93%

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	%	7,20%	-	5,80%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	7,00%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	2110,6	2110,6	2089,9	2089,9	2089,9	2089,9	2089,9
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	-0,98%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,050	-	x	1,033	1,030	1,030	1,030

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8 133,26	14 309,09	9 783,59	10 102,24	10 401,26	10 709,14	11 026,13
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 313,16	5 881,76	5 621,32	5 804,41	5 976,22	6 153,12	6 335,25
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 820,10	8 427,33	4 162,26	4 297,83	4 425,04	4 556,02	4 690,88
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	18 744,07	42 130,07	28 897,56	29 838,75	30 721,98	31 631,35	32 567,64
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	15 418,68	25 400,21	14 531,86	15 005,16	15 449,32	15 906,62	16 377,45
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	10 127,54	9 151,41	9 151,41	9 449,47	9 729,18	10 017,16	10 313,67
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 954,39	3 244,47	3 129,82	3 231,76	3 327,42	3 425,91	3 527,32
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	714,96	718,31	718,31	741,70	763,66	786,26	809,54
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	133,16	142,86	142,86	147,51	151,88	156,37	161,00

1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 420,16	1 634,29	1 634,28	1 687,51	1 737,46	1 788,89	1 841,84
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	494,44	512,96	512,95	529,66	545,34	561,48	578,10
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	191,68	236,05	121,42	125,37	129,08	132,90	136,84
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 513,36	1 616,45	1 616,45	1 669,09	1 718,50	1 769,37	1 821,74
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	199,38	225,73	225,73	233,08	239,98	247,08	254,40
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	76,28	75,91	75,91	78,38	80,70	83,09	85,55
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	30,16	685,08	61,19	63,18	65,05	66,98	68,96
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	517,56	10 401,16	271,35	280,19	288,48	297,02	305,81
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 891,41	3 102,89	2 023,19	2 089,09	2 150,92	2 214,59	2 280,14
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	2 891,41	2 755,09	2 023,19	2 089,09	2 150,92	2 214,59	2 280,14
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	347,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	45 187,42	84 942,26	55 236,19	57 035,24	58 723,48	60 461,69	62 251,36

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	145 709,14	157 786,370	153 506,57	153 506,57	153 506,57	153 506,57	153 506,57
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	18 679,13	22 388,10	18 262,12	18 262,12	18 262,12	18 262,12	18 262,12
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	16 922,52		17 236,90	17 236,90	17 236,90	17 236,90	17 236,90
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	88,92	97,81	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20

2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	88,92	97,81	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	5 503,00	12807,54	8 567,38	8 846,42	9 108,27	9 377,88	9 655,46
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1.	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	2963,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 668,20	4 881,55	708,00	4 882,00	125,00	4 882,00	4 882,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	172 648,38	200 411,32	181 067,26	185 520,30	181 025,15	186 051,76	186 329,34

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-30 135,49	59 287,15	43 414,40	0,00	0,00	0,00	0,00

6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	4247,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
---	---------------------------------------	----------	------	---------	------	------	------	------	------

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	187 700,32	348 887,85	279 717,85	242 555,54	239 748,63	246 513,45	248 580,70

По расчету ООО «Газпром энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 348 887,85 тыс. руб.

Для организации 2025 год является первым годом второго пятилетнего долгосрочного периода, а именно: 2025-2029 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* По данным предприятия расходы по данной статье составляют 5881,76 тыс. руб.

Согласно пояснительной записке ООО «Газпром энерго», представленной в материалах дела закупка материалов производится по следующим направлениям:

- расходы на приобретение спецодежды и инвентаря;
- расходы на канцелярские и хозяйственные нужды;
- расходные материалы к оргтехнике;
- расходы для нужды производственно-электротехнической лаборатории;
- расходы на поставку материально-технических ресурсов для нужд автотранспортного участка.

В качестве обосновывающих материалов организацией представлены:

1. реестр договоров поставки за 2023 год и приложением договоров;
2. оборотно-сальдовая ведомость по счетам 20 (Основное производство), 26.30 (Расходы по видам деятельности) за 2023 год;
3. заявки на поставку МТР на 2025 год.

Вместе с тем, организацией не представлены:

1. расчеты на долгосрочный период расходов на приобретение спецодежды (исходя из срока использования и нормы выдачи), выполненный в соответствии с требованиями приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»;

2. расчеты на долгосрочный период расходов на приобретение ГСМ, выполненный в соответствии с утвержденными нормами расхода топлива и смазочных материалов;

3. документы, подтверждающие факт выдачи в 2023 году спецодежды (с указанием должности и ФИО сотрудника);

4. путевые листы, акты на списание ГСМ в разбивке по автомобилям, с указанием соответствия/превышения нормативов расхода топлива.

В результате анализа представленных материалов, экспертная группа управления принимает в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 5621,32.руб.:

$$\text{«Сырье, материалы»}_{2025} = \text{«Сырье, материалы»}_{2024(\text{факт.})} * \text{ИПЦ (5,8\%)} = 5313,16 * 1,058 = 5621,32 \text{ тыс.руб.}$$

ИПЦ – индекс потребительских цен, принятый Министерством экономического развития РФ на 2025 г.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 8427,33 тыс. руб.

Экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы, предоставленные ООО «Газпром энерго» в обоснование расходов по данной статье:

- форма 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2019 – 2023 гг.;
- расчет затрат по статье «Работы и услуги производственного характера»;
- оборотно-сальдовую ведомость по счетам 20 (Основное производство), 26.30 (Расходы по видам деятельности) за 2023 год;
- реестр договоров на услуги производственного характера за 2023 год;
- договоры на услуги производственного характера за 2023 год;
- проекты программ по оказанию услуг производственного характера на долгосрочный период.

Экспертной группой проведен анализ представленных материалов.

Так, фактические расходы за период 2020 – 2023 гг. составили:

Статья затрат	Ед.изм.	Факт 2020 год*	Факт 2021 год*	Факт 2022 год*	Факт 2023 год*
1	2	3	4	5	6
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	2384,94	2557,85	3760,05	4439,45

Экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 4162,26 тыс.руб. исходя из фактических расходов организации и индексов потребительских цен:

ИПЦ 2021 (ФАКТ)	6,70%
ИПЦ 2022 (ФАКТ)	13,80%
ИПЦ 2023 (ФАКТ)	5,90%
ИПЦ 2024 (ОЦЕНКА)	8,00%
ИПЦ 2025 (ПРОГНОЗ)	5,80%

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Газпром энерго» затраты по данной статье должны составить 42130,07 тыс. рублей исходя из численности персонала в количестве 41 человек со среднемесячной оплатой труда 85630,22 рублей. Нормативная численность по данным организации составляет 42 человека, фактическая – 41.

Экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы:

- форма 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2023 год;
- коллективный договор (с дополнениями);
- положение об оплате труда (с изменениями);
- оборотно-сальдовая ведомость по счетам 20 (Основное производство), 26.30 (Расходы по видам деятельности) за 2023 год;
- расчет выплат;
- расчет нормативной численности персонала;
- штатное расписание;
- расчет расходов на оплату труда (таблицы №1.16 Методических указаний №20-э/2).

Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 28897,56 тыс. руб. По расчету экспертной группы нормативная численность составила 42 человека (определена в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» на основании показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ООО «Газпром энерго»). Учитывая фактическое значение, численность персонала учтена в расчете тарифов по предложению организации – 41 человек.

Статья затрат	Ед.изм.	Факт 2020 год*	Факт 2021год*	Факт 2022 год*	Факт 2023	План на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Расчет департамента 2025 год	Отклонение, ст.9/ст.7*100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	25332,11	26835,87	33413,77	36870,81	18744,07	42130,07	28897,56	154,17
Численность	Чел.	42	41	41	41	-	41	41	-

*- информация по данным формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования».

Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 58734,87 руб. исходя из следующих параметров расчета:

- тарифная ставка рабочего 1-го разряда – 13061,01 рублей. В соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 – 2024 годы тарифная ставка рабочего первого разряда с 01.07.2024 – 12345 рублей. Данная величина проиндексирована на прогнозный уровень инфляции на 2025 год – 5,8% (согласно параметрам Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов).
- средняя ступень оплаты труда – 7;
- тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда – 2,13.

- Ремонт основных фондов.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9151,41 тыс. руб.

Экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы:

- форма 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2023 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счетам 20 (Основное производство), 26.30 (Расходы по видам деятельности) за 2023 год;
- проект программы капитального ремонта на долгосрочный период.

Статья затрат	Ед.изм.	Факт 2023	План на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Расчет департамента 2025 год	Отклонение, ст.6/ст.4*100
1	2	3	4	5	6	7
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	9502,6	10127,539	9151,41	9151,41	90,36

В результате анализа представленных материалов расходы по статье «ремонт основных фондов» принимаются в расчет тарифов по предложению организации.

- Оплата работ и услуг сторонних организаций. По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 3244,47 тыс. рублей, в том числе:

- услуги связи – 718,31 тыс.руб.;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 142,86 тыс.руб.;
- расходы на юридические и информационные услуги – 1634,29 тыс.руб.;
- транспортные услуги – 512,96 тыс.руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 236,05 тыс.руб.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 3129,82 тыс.руб.

Услуги связи, расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйств, расходы на юридические и информационные и транспортные услуги учтены по предложению организации.

Прочие услуги сторонних организаций определены исходя из фактических значений за 2023 год и индексов потребительских цен на 2024 и 2025 годы:

Статья затрат	Ед.изм.	Факт 2023	План на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Расчет департамента 2025 год	Отклонение, ст.6/ст.4*100
1	2	3	4	5	6	7
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	106,26	191,68	236,05	121,42	63,34

ИПЦ 2024 (ОЦЕНКА)	8,00%
ИПЦ 2025 (ПРОГНОЗ)	5,80%

- Расходы на командировки, подготовку кадров и обеспечение нормальных условий труда.

В результате анализа представленных материалов, расходы на подготовку кадров, командировки и обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности учтены по предложению организации.

- Расходы на страхование. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 685,08 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы:

- форма 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2023 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счетам 20 (Основное производство), 26.30 (Расходы по видам деятельности) за 2023 год;
- договоры страхования;
- расписывровку плановых расходов на 2025 год.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в объеме 61,19 тыс.руб.

Расходы по добровольному медицинскому страхованию и прочие виды страхования в расчет тарифов не принимают в виду отсутствия их экономического обоснования.

Другие прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10401,16 тыс.руб., в том числе расходы на содержание управляющей компании – 10129,81 тыс.руб.

Экспертная группа рассмотрела обосновывающие материалы, представленные организацией к расчету тарифов и считает необходимым отметить следующее.

В представленных материалах отсутствует сравнительный анализ функций, выполняемых сотрудниками аппарата управления филиала и сотрудниками аппарата управления ООО «Газпром энерго», а также документальное подтверждение положительного влияния деятельности аппарата управления на деятельность филиала и регулируемой организации в целом (сокращение расходов на услуги сторонних организаций, расчет экономического эффекта (соотнесение результатов с затратами на содержание АУП).

Пояснения по функционалу аппарата управления не содержат конкретных функций сотрудников аппарата управления, выполнение которых не может осуществлять филиал самостоятельно. Необходимо отметить, что данную позицию излагает ФАС России в ходе проведения плановых выездных проверок регулируемых организаций субъектов РФ. Таким образом, включение данных расходов в тариф на услуги по передаче электрической энергии, может привести к необоснованному увеличению тарифной нагрузки на потребителя.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по статье «другие прочие расходы» в объеме 271,35 тыс.руб.

- Подконтрольные расходы из прибыли. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3102,89 тыс. руб., в том числе:

- расходы по коллективным договорам – 2755,09 тыс.руб.;
- прочие расходы из прибыли – 347,80 тыс.руб.

Экспертной группой исключены из состава расходов затраты по социальным льготам, не учтенным в Коллективном договоре ООО «Газпром энерго», не содержащие расчет и экономическое обоснование.

Величина экономически обоснованных расходов из прибыли по расчету экспертной группы составила 2023,19 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год составят 55 236,19 тыс. руб.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину операционных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Неподконтрольные расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 200411,32 тыс.руб.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Оплата услуг ПАО «ФСК Россети».

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 157786,37 тыс.руб.

Расчет расходов на долгосрочный период выполнен экспертной группой в соответствии с аб. в) п.3(2) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 с учетом:

- приказа ФАС России от 31.10.2024 № 816/24 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2025 год»;

- прогнозных значений ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2025 год, размещенными на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2025 год, утвержденных приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП.).

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественного одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара» (монопотребитель)). При этом по состоянию на 01.01.2024 между ООО «Газпром энерго» и ПАО «ФСК Россети» действует договор от 25.12.2013 № 828/П.

Показатель	Предложения департамента на 2025 год		
	Всего	1 пг 2025	2 пг 2025
1	2	3	4
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» (тыс.руб.), в том числе:	153 506,57	68 700,57	84 806,00

Плата за содержание (тыс.руб.)	130 849,93	61 144,83	69 705,10
Мощность, МВт	36,013	36,013	36,013
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	302 784,02	282 975,72	322 592,31
Стоимость потерь в сетях ФСК (тыс.руб.)	22 656,64	7 555,74	15 100,90
Объем, млн.кВтч	8,15	2,719	5,434
Ставка на потери, коп./кВтч	277,90	277,90	277,90

- Плата за аренду имущество и лизинг.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 22388,10 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в части учета расходов на аренду имущества экспертной группой проведен анализ расходов по данной статье. В результате анализа представленных материалов и проведенных расчетов, расходы в части аренды электросетевого оборудования приняты экспертной группой исходя из амортизации и налога на имущество в размере 17236,9 тыс. руб.

Согласно п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды неэлектросетевого имущества, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты сумме 1 025,22 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2025 год в размере 18 262,12 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 97,81 тыс.руб. С учетом анализа фактически понесенных затрат по данной статье за 2023 год (форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»; оборотно-сальдовая ведомость; налоговые декларации) экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы в сумме 23,20 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2450,00 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой департамента проанализированы предоставленные ООО «Газпром энерго» показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. № 585) за 2023 г.

Распределение налога на прибыль за 2023 год

Показатели	Ед.изм.	2023 год (по субъекту)
1	2	3
ВСЕГО налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи (таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. № 585)	тыс. руб.	0,00
в том числе, по данным раздельного учёта по видам деятельности:		
услуги по транспортировке электрической энергии	тыс.руб.	0,00
технологическое присоединение	тыс.руб.	0,00

Учитывая требования действующего законодательства экспертная группа предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2025 год в размере 0,00 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12807,54 тыс.руб.

Фактические расходы за 2023 г. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы составили:

Статья затрат	Ед.изм.	факт
		2023 год
1	2	3
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	36 870,81
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	10 931,24
<i>процент отчислений, %</i>	<i>%</i>	29,65

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов – 30,40%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

РасХОДЫ«Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $28897,56 \cdot 29,65\% = 8567,38$ тыс.руб.

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4881,55 тыс. руб.

Согласно требованию постановления Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1583 «В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ».

В соответствии с приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 15.11.2024 № 212 Об утверждении инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2024 – 2029 годы» источником финансирования является «амортизация основных средств» в сумме:

2025 год – 0,708 млн.руб.;

2026 год – 488,2 млн.руб.;

2027 год – 0,125 млн.руб.;

2028 год – 488,2 млн.руб.;

2029 год - 488,2 млн.руб.

Учитывая вышеизложенное, величина амортизации, учитываемая в расчете тарифов на 2025 год составляет 708,00 тыс.руб.

- Расчетная предпринимательская прибыль.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4 247,11 тыс.руб.

Вместе с тем, согласно требованиям постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

- «При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии».

Учитывая вышеизложенное, затраты по данной статье в расчет тарифов не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 181 067,26 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (надежность и качество).*

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

КНК_К - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Газпром энерго» коэффициент КНК_К устанавливается равным 0%, т.к. плановые показатели «Достигнуты».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2023 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 0,00 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э).*

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов».

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{уд} = \Delta PR_i + \Delta NRP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i$$

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов;

ΔNRP_i - корректировка неподконтрольных расходов;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}),$$

где:

PR_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{инд i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$;

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)",$$

где:

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

$$\Delta ПР_i = 749,42 \text{ (тыс.руб.)}.$$

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра=38 096,47тыс.руб., в том числе по оплате услуг ПАО "ФСК Россети" - 37 385,67тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

$НВВ_{i-2}$ - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$$\Delta НВВ_{2025} = 11\,216,49 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования определяется по следующей формуле:

$$\begin{aligned} ПО_i = & \left(\mathcal{E}_{i-2}^{омн.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{омн.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\ & - \max \left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омн.ф.} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \end{aligned} \quad (9.10),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{омн.пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{омн.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

$Ц_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Учитывая, что при установлении необходимой валовой выручки на 2023 год экспертной группой управления учтена в расчете тарифов для ООО "Газпром энерго" экономия расходов на оплату потерь электрической энергии корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию составляет:

$$ПО_{2025} = -9874,56 \text{ (тыс.руб.)}.$$

- Корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 НР_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

$НР_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;
(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$ИП_{i-2}^{заяв}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;
(в ред. Приказов ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17, от 31.08.2020 N 801/20)

$ИП_{i-2}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.
(в ред. Приказов ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17, от 20.07.2023 N 485/23)

При j=1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;
(в ред. Приказа ФАС России от 25.12.2020 № 1275/20)

$B_{i-2,9\text{ мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

В соответствии с отчетом, представленным ООО "Газпром энерго" об исполнении инвестиционной программы за 2023 год, фактической исполнение - (-2193,00) тыс.руб

Следовательно, $B_i^{\text{коррИП}} = -2193$ тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по итогам исполнения инвестиционной программы за 9 мес.2024 года - 0,00 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, корректировки составили:

$\Delta ПР25 - 749,42$ тыс. руб.

$\Delta НР25 - 38096,47$ тыс. руб.

$\Delta НВВ25 - 11216,49$ тыс. руб.

$ПО25 - (-9874,56)$ тыс. руб.

$B_i^{\text{коррИП}} - (-2193)$ тыс.руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2024 и 2025 год итоговая сумма корректировки составит - 43 414,40 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2025 год составят 276 717,06 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:
2025 год – 55 236,19 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2025 год – 181 067,26 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) – 0,00 тыс.руб.
корректировка НВВ (по методике 98-э) – 43 414,40 тыс.руб.

Так как ООО «Газпром энерго» является организацией оказывающей услуги по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю и осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям, распределение указанных расходов происходит между монопотребителем (ООО «Газпром трансгаз Самара») и сторонними потребителями.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Газпром энерго» прочим потребителям на 2025 год составит 11 401,37 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 6 492,55 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 3 156,31 тыс. руб.

корректировка НВВ – 1 752,51 тыс.руб.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Газпром энерго», принимаемая в расчет тарифов на 2025 год составит 279 717,85 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 268 316,48 тыс.руб.;
- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 11 401,37 тыс.руб.

подконтрольные расходы на период 2026-2029гг:

2026 год – 57 035,24 тыс. руб.

2027 год – 58 723,48 тыс. руб.

2028 год – 60 461,69 тыс. руб.

2029 год – 62 251,36 тыс. руб.

неподконтрольные расходы на период 2026-2029гг:

2026 год – 185 520,30 тыс. руб.

2027 год – 181 025,15 тыс. руб.

2028 год – 186 051,76 тыс. руб.

2029 год – 186 329,34 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 22612,73 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 19733,15 тыс.руб.;
- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 2879,58 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Газпром Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	279 717,85
	2026	242 555,54
	2027	239 748,63
	2028	246 513,45
	2029	248 580,70

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Долгосрочные параметры регулирования

N	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.		2025	55,24	1	75	0,93	ВН	2,0655	ВН	0,6956	1,00000
							СН1	2,0655	СН1	0,6956	
							СН2	2,0655	СН2	0,6956	
							НН	2,0655	НН	0,6956	
		2026	X	1	75	X	ВН	2,0345	ВН	0,6852	1,00000
							СН1	2,0345	СН1	0,6852	
							СН2	2,0345	СН2	0,6852	
							НН	2,0345	НН	0,6852	
		2027	X	1	75	X	ВН	2,0040	ВН	0,6749	1,00000
							СН1	2,0040	СН1	0,6749	
							СН2	2,0040	СН2	0,6749	
							НН	2,0040	НН	0,6749	

		2028	X	1	75	X	BH	1,9740	BH	0,6648	1,00000
							CH1	1,9740	CH1	0,6648	
							CH2	1,9740	CH2	0,6648	
							HH	1,9740	HH	0,6648	
		2029	X	1	75	X	BH	1,9443	BH	0,6548	1,00000
							CH1	1,9443	CH1	0,6548	
							CH2	1,9443	CH2	0,6548	
							HH	1,9443	HH	0,6548	

4. Согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «монопотребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии «моносети» по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

При этом расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывал следующее: оплата услуг по передаче электрической энергии в сеть ООО «Газпром энерго», осуществляется «монопотребителем» в адрес системообразующей территориальной сетевой организации за объем поступления электрической энергии в «моносеть».

5. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организации Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с ООО «Газпром энерго»:

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электричес	ставка на оплату технологического расхода		ставка за содержание электричес	ставка на оплату технологического расхода	

	ких сетей	(потерь)		ких сетей	потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети» (плательщик) - Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» (получатель)	106 292,21	42,98	0,21314	106 292,21	42,98	0,21314

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых
организаций,
обслуживающих преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), которые оплачиваются монопотребителем ООО «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	255647,94	323831,33
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	36,64	36,64
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,535	0,535

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
----------	---	---	---	--

	которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	включаемые в плату за технологическое присоединение	
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	268 316,48	-	5,06

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Газпром энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить необходимую валовую выручку, долгосрочные параметры регулирования на 2025г-2029г; индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г., цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.3

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

I. Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» от 24.04.2024 № ИСХ-2773/КБШ НТЭ и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел 8 (495) 995-92-27 8 (846) 303-45-86
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	Адрес: www.rzd.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «РЖД» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

II. Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по

оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2024 г. № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178»;

Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2024 г. № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ОАО «РЖД» на 2025 год:

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	760332,29	206,41165	738467,87	200,31172	1498800,16	203,36169
2	Потери электроэнергии - всего	10215,15	2,78343	9707,97	2,64178	19923,12	2,71261
2.1.	уровень потерь, %	2,40	2,40000	2,40	2,40000	2,40	2,40000
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	750117,14	203,62822	728759,90	197,66994	1478877,04	200,64908
	в т.ч.						
3.1	филиал ПАО "Россети Волга" - «Самарские распределительные сети» (по уровню напряжения ВН)	334701,21	90,43530	333969,01	90,23750	668670,23	90,33640
3.2	не сетевым организациям	48649,67	13,05577	45714,29	12,24774	94363,96	12,65176

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД» определен экспертной группой, исходя из условия

непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ОАО «РЖД» на 2025-2029 годы составит 2,40%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации								
		Утверждено на 2024	Предложение организации на 2025	По расчету экспертной группы на 2025	2026	2027	2028	2029
инфляция	%	7,20%		5,80%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	18884,93		18884,92	18893,43	18893,43	18893,43	18893,43
индекс изменения количества активов	%	0,0413%		-0,0001%	0,0338%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0402		-	1,0329	1,0296	1,0296	1,0296
Произведение коэффициента индексации		1,2209		-	1,0329	1,0635	1,0950	1,1274

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2024	Предложе-ние организа-ции на 2025	По расчету эксперт-ной группы 2025	2026	2027	2028	2029
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	13 550,716	117 487,20	93 442,26	96 518,28	99 375,22	102 316,73	105 345,30
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 249,216	36 652,05	36 652,05	37 858,60	38 979,22	40 133,00	41 320,94
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	9 301,500	80 835,15	56 790,20	58 659,68	60 396,00	62 183,73	64 024,36
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	121 881,700	665 423,86	316 247,13	326 657,66	336 326,73	346 282,00	356 531,95
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	13 710,977	134 019,02	28 805,80	29 754,06	30 634,78	31 541,57	32 475,20
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 164,473	108 021,49	6 599,64	6 816,90	7 018,68	7 226,43	7 440,33
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 597,748	8 152,84	7 796,12	8 052,76	8 291,13	8 536,54	8 789,23
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	387,643	656,80	410,13	423,63	436,17	449,08	462,37
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 034,988	7 200,73	7 200,73	7 437,77	7 657,92	7 884,60	8 117,98
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	175,117	295,32	185,27	191,37	197,04	202,87	208,87
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	660,861	4 778,34	4 778,34	4 935,64	5 081,73	5 232,15	5 387,02

1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	404,896	3 863,03	428,38	442,48	455,58	469,06	482,95
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	529,278	2 824,75	2 824,75	2 917,74	3 004,10	3 093,02	3 184,58
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	669,282	1 843,16	1 843,16	1 903,83	1 960,19	2 018,21	2 077,95
	инспекционный контроль, сертификация ээ	тыс.руб.	0,00	2 557,78	2 557,78	2 641,98	2 720,19	2 800,70	2 883,60
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	4 684,440	1 977,62	1 977,62	2 042,72	2 103,19	2 165,44	2 229,54
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	2 007,98	2 007,98	2 074,08	2 135,48	2 198,69	2 263,77
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	149 143,393	918 938,06	440 503,17	455 004,09	468 472,21	482 338,99	496 616,22

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2024	Предложение организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025	2026	2027	2028	2029
2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	9 046,31	11 123,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	19 611,08	18 512,85	10 499,82	10 499,82	10 499,82	10 499,82	10 499,82
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	1 331,03	1 312,61	1 312,61	1 312,61	1 312,61	1 312,61	1 312,61
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	17 788,78	16 696,58	8 683,55	8 683,55	8 683,55	8 683,55	8 683,55
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	491,27	503,66	503,66	503,66	503,66	503,66	503,66
2.5	Срахование взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	34 943,483	202 288,85	91 519,81	94 532,54	97 330,71	100 211,70	103 177,96
2.6	Прочие неподконтрольные расходы (э/э на х.н, агентск. договор)	тыс.руб.	0,00	58 006,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	137 799,46	167 296,10	140 339,672	140 339,67	140 339,67	140 339,67	140 339,67
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	201 400,33	457 227,77	242 359,29	245 372,03	248 170,20	251 051,19	254 017,45

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2024	Предложение организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025	2026	2027	2028	2029
1	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообр.факт2023	тыс.руб.	0,00	11 519,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообр.план2025	тыс.руб.	0,00	11 605,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Выпадающие доходы (кор-ка ГР, НР, потеря, дох рег д)	тыс.руб	0,00	148661,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Корректировка НВВ (Качество/надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ по Методике № 98-э	тыс.руб.	27 563,80	0,00	-4 741,37	0,00	0,00	0,00	0,00
5	накладные расходы:	тыс.руб	0,00	6462,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	избыток по ремонту ОФ за 2023г	тыс.руб	-3 794,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	выпад. ТП факт закрытого года	тыс.руб	7453,11	0,00	7 631,59	0,00	0,00	0,00	0,00
8	выпадающие за сертификац. За 2021 г.-2022	тыс.руб	2327,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	выпадающие по ст. "Электр.на х.н."	тыс.руб	0,00	-911,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Затраты от установки ПУ	тыс.руб	0,00	2065,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Корректировка НВВ в части подконтрольных расходов по результатам деятельности 2020-2024гг (п 7 №1178)	тыс.руб	0,00	246 235,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержде-но на 2024	Предложение организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025	2026	2027	2028	2029
1	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	350 543,73	1 939 612,55	685 752,69	700 376,12	716 642,40	733 390,17	750 633,67

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2025 год является для ОАО «РЖД» первым годом нового долгосрочного периода (2025-2029) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э).

1. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2029 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ОАО «РЖД» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 117 487,20 тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 36 652,05 тыс.руб.;
- работы и услуги производственные характера - 80 835,15 тыс. руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов отмечает, что представленные организацией сведения о закупке материалов содержат расшифровки планируемых к закупке материалов с указанием их номенклатуры и выделением номенклатуры планируемых к закупке материалов для целей их использования при выполнении капитального и текущего ремонтов, указанием количества материалов, планируемых цен на материалы, использованных в расчете, а также ссылок на нормы и нормативы расхода материалов, с указанием правовых актов, регламентирующих расход материалов.

Учитывая вышеизложенное, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 36 652,05тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Расходы по статье «Работы и услуги производственные характера» по данным организации составляют 80 835,15 тыс. руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов отмечает, что отсутствует расшифровка данных расходов с выделением в ней расходов на текущий и капитальный ремонты и указанием номенклатуры планируемых ремонтов, отчет о фактических расходах за 2 предшествующих периода регулирования с выделением в нем расходов на текущий и капитальный ремонт по номенклатуре объектов, планируемых к ремонтам в расчетном периоде регулирования.

Учитывая вышеизложенное, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОНР, установленной за последний год текущего ДНР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 56 790,20 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

- **Затраты на оплату труда.** По данным организации расходы по статье составляют в размере 665 423,86 тыс.руб.

В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 665 423,86 тыс.руб. и численность персонала 735 человек.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах», представленными ОАО «РЖД» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 451 человек.

На 2025 год численность ППП определена экспертной группой в размере 451 чел., и среднемесячной заработной платой на 1 работника в размере 58 434,43 тыс. руб., исходя из ставки рабочего 1 разряда, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением с учетом индекса потребительских цен, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2025 год, расходы на оплату труда ОАО «РЖД» в размере - 316 247,13 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** Расчеты по статье заявлены организацией в размере 134 019,02 тыс.руб.

- **Ремонт основных фондов** – заявлены организацией в размере 108 021,49 тыс. руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов, отмечает, что был представлен «Мониторинг выполненных ремонтных работ за 2023г», а также долгосрочный план капитального ремонта на 2025г. Следует отметить, что в тарифном деле отсутствуют заключения экспертиз технического состояния производственного оборудования, предписания органов технадзора на планируемые ремонтные работы, выполнение которых необходимо проводить в расчетном периоде регулирования.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОНР, установленной за последний год текущего ДНР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным

принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 6 599,64 тыс. руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

- *Оплата работ и услуг сторонних организаций* – расходы по статье заявлены организацией в размере 8 152,84 тыс.руб., в т.ч.:

Услуги связи – заявлены организацией в размере 656,80 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 410,13 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства - заявлены организацией в размере 7 200,73 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 7 200,73 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Прочие услуги сторонних организаций – заявлены организацией в размере 295,32 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 185,27 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Таким образом, расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» по расчету экспертной группы составят - 7 796,12 тыс.руб.

Расходы на командировки и представительские - заявлены организацией в размере 4 778,34 тыс.руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов отмечает, что в тарифном деле отсутствует информация с

указанием мест командирования сотрудников, целей командировок, способов переезда командируемых.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 4 778,34 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Расходы на подготовку кадров – заявлены организацией в размере 3 863,03 тыс.руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов и с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 428,38 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – заявлены организацией в размере 2 824,75 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2023 года, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 2 824,75 тыс. руб., исходя из фактических значений 2023г и индекса потребительских цен на 2024 и 2025 гг.

расходы на страхование – заявлены организацией в размере 1 843,16 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2023 года, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1 843,16 тыс. руб., исходя из фактических значений 2023г и индекса потребительских цен на 2024 и 2025 гг.

инспекционный контроль, сертификация электроэнергии – заявлены организацией в размере 2 557,78 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 2 557,78 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического

развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Другие прочие расходы - заявлены организацией в размере 1 977,62 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 1 977,62 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Электроэнергия на хоз. нужды – заявлены организацией в размере 47 358,95 тыс.руб. и учтены в составе «Неподконтрольные расходы».

В соответствии с разъяснением ФАС России от 21.03.2022, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды учитываются в составе неподконтрольных расходов, за исключением ценовых зон оптового рынка. Следует отметить, что Самарская область находится в ценовой зоне.

Кроме того, в результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, заявленная электроэнергия на хоз.нужды используется организацией для тяговых подстанций.

Таким образом, экспертная группа не принимает расходы по статье «Электроэнергия на хоз. нужды».

прочие расходы из прибыли - заявлены организацией в размере 2 007,98 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», экспертная группа считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 2 007,98 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- *Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»* Расходы по статье заявлены в размере – 11 123,96 тыс.руб.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2024 № 1195 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

Федерации»: «В целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация в соответствии с разделом III настоящих Правил заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией».

Таким образом, экспертной группой расходы по данной статье не принимаются.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18 512,85 тыс.руб., в т.ч.:

- плата за землю – 1 312,61 тыс.руб.
- налог на имущество – 16 696,58 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 503,66 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены:

- налоговые декларации;
- форма 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2023г.

- расчеты по налогам.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за отчетный период, экспертной группой, расходы по данной статье принимаются в сумме 10 499,82 тыс.руб.:

- плата за землю – 1 312,61 тыс.руб.
- налог на имущество – 8 683,55 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 503,66 тыс.руб.

Налог на имущество принят экспертной группой в размере 8683,55 тыс. руб., в соответствии с Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», с 01.01.2025г.: «освобождаются от налогообложения территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения».

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Фактические расходы за 2023 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2023 год
1	2
Расходы на оплату труда	570 111,57
Страховые взносы во внебюджетные фонды	164 986,48
процент отчислений	28,93%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже, заявленного организацией к расчету тарифов.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведен расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период и ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составляет 91 519,81 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8 287,83 тыс.руб., в т.ч.:

- *расходы по агентскому договору от 30.04.2021 № 438935 с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» - 8287,83 тыс.руб.*

По результатам проведенного анализа представленных ОАО «РЖД» документов, экспертная группа отмечает следующее.

Предметом данного договора является осуществление юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению.

Учитывая необходимость соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и в связи с тем, что целесообразность и обоснованность по включению данных затрат в расчет тарифов, организацией не доказана, экспертной группой данные расходы не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 167 296,10 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ОАО «РЖД», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2023 год и 6 месяцев 2024 года, анализа количества изменения условных единиц (сохраняется на уровне предшествующих периодов), экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 140 339,672 тыс.руб.

Приказом Министерства и ЖКХ Самарской области от 15.11.2025 № 215 утверждена инвестиционная программа Куйбышевской дирекции по энергообеспечению филиала Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2024-2029гг. Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования - «амортизация основных средств» - 140,339 млн.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 242 359,29 тыс. руб.

Выпадающие доходы. По расчету организации выпадающие доходы составляют 402 513,12 тыс.руб., в т.ч.:

- *выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (факт 2023) – 11519,55 тыс.руб.;*

- *выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (план 2025) – 11605,71 тыс.руб.;*

- *накладные расходы дороги – 6 462,97 тыс.руб.;*

- *расходы на сертификацию электрической энергии и инспекционный контроль за 2023 – 2 557,78 тыс.руб.*

- *корректировка фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 2065,143 тыс.руб.*

- *корректировка необходимой валовой выручки в части подконтрольных расходов по результатам деятельности за долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг (п.7 Основ ценообразования и письма ФАС России от 18.05.2022 № МШ/48197/22) – 246 235,51 тыс.руб.*

По результатам проведенного анализа, представленных ОАО «РЖД» документов, экспертная группа отмечает следующее:

- **выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (факт 2023, план 2025)**

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложением 1 к методическим указаниям.

Величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определена департаментом в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», в соответствии с которым для определения выпадающих доходов используются значения *утвержденных департаментом стандартизированных тарифных ставок*, объема максимальной мощности и количества технологических присоединений, определенных на основании фактических данных, а не фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных категорий потребителей.

Кроме того, в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2023 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения данные в размере 7631,59 тыс.руб.

- **Накладные расходы дороги.** По мнению экспертной группы, включение данных расходов в тариф на услуги по передаче электрической энергии, может привести к необоснованному увеличению тарифной нагрузки на потребителя.

Учитывая вышеизложенное, необходимость соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и в связи с тем, что

целесообразность и обоснованность по включению данных затрат в расчет тарифов, организацией не доказана, экспертной группой данные расходы не принимаются.

- расходы на сертификацию электрической энергии и инспекционный контроль

Проанализировав представленные обосновывающие материалы, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы, фактически понесенные за 2022 год в размере 2 557,78 тыс.руб.

- корректировка фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2023г, экспертной группой приняты расходы в размере 2065,14 тыс.руб в части корректировки НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э).

- корректировка необходимой валовой выручки в части подконтрольных расходов по результатам деятельности за долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг

Организация для расчета расходов применила «прямой счет» (фактические операционные расходы (ОПР) минус утвержденные ОПР на 2020-2023 гг), что не соответствует требованиям законодательства.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по не зависящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i, (4)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

(в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}),$$

$$\Delta PR_i = (-27,12) \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HPR_i = HPR_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HPR_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

$$\Delta HPR_i = 6\,591,68 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{опт } \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{опт пл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2}, (9.9)$$

$$ПО_i = (-15\,123,85) \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

$$\Delta HVB = (-4\,149,49) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка HVB за 2023 год составила = (-4 149,49) тыс.руб.

Итого корректировка HVB с учетом ИПЦ составит:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2024 г.} - 1,08 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ 2025 г.} - 1,058 \%$$

$$B_{2025} = (-4741,37) \text{ тыс.руб.}$$

- **Корректировка HVB (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Показатели надежности оказываемых услуг определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256. В соответствии с п.4.2.8 вышеуказанных методических указаний, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю – плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым.

Таким образом, корректировка НВВ (качество/надежность) за 2023 год равняется 0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 685 752,69 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 440 503,17 тыс. руб.

2026 год – 455 004,09 тыс. руб

2027 год – 468 472,21 тыс. руб

2028 год – 482 338,99 тыс. руб

2029 год – 496 616,22 тыс. руб

неподконтрольные расходы:

2025 год – 242 359,29 тыс. руб.

2026 год – 245 372,033 тыс. руб

2027 год – 248 170,20 тыс. руб

2028 год – 251 051,19 тыс. руб

2029 год – 254 017,45 тыс. руб

корректировка НВВ (итог) – (2890,22) тыс.руб.

Так как ОАО «РЖД» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2025 год составит 423 424,88 тыс.руб.

подконтрольные расходы:

2025 год – 271 279,89 тыс. руб.

2026 год – 280 210,14 тыс. руб

2027 год – 288 504,36 тыс. руб

2028 год – 297 044,09 тыс. руб

2029 год – 305 836,60 тыс. руб

неподконтрольные расходы:

2025 год – 149 254,77 тыс. руб.

2026 год – 151 110,14 тыс. руб

2027 год – 152 833,37 тыс. руб

2028 год – 154 607,60 тыс. руб

2029 год – 156 434,35 тыс. руб

корректировка НВВ (итог) – (2890,22) тыс.руб

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 73 537,38 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «РЖД»:

ОАО «РЖД»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2025	423 424,88
	2026	431 320,29
	2027	441 337,73
	2028	451 651,69
	2029	462 270,94

3. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		шт		
9	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2025	271,28	1	75	2,40	ВН	2,09697	ВН	0,90676	1,00000
							СН1	2,09697	СН1	0,90676	
							СН2	2,17002	СН2	1,24568	
							НН	0,25554	НН	0,09473	
		2026	X	1	75	X	ВН	2,06552	ВН	0,89316	1,00000
							СН1	2,06552	СН1	0,89316	
							СН2	2,13747	СН2	1,14627	
							НН	0,2517	НН	0,009931	
		2027	X	1	75	X	ВН	2,03453	ВН	0,87976	1,00000
							СН1	2,03453	СН1	0,87976	
							СН2	2,10541	СН2	1,05479	
							НН	0,24793	НН	0,09191	
		2028	X	1	75	X	ВН	2,00401	ВН	0,86657	1,00000
							СН1	2,00401	СН1	0,86557	
							СН2	2,07383	СН2	0,97062	
							НН	0,24421	НН	0,09053	
		2029	X	1	0,75	X	ВН	1,97395	ВН	0,85357	1,00000

							CH1	1,97395	CH1	0,85357	
							CH2	2,04272	CH2	0,89316	
							HH	0,24055	HH	0,08917	

4. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») с Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»):

С 01.01.2025 по 30.06.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2 492 978,05	779,30	4,79022

С 01.07.2025 по 31.12.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2 492 978,05	779,30	4,79022

- Примечание
- - В паре смежных сетевых организаций первая - организация-плательщик, вторая - получатель платы.

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «РЖД» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить необходимую валовую выручку, долгосрочные параметры регулирования на 2025г-2029г, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.4

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2025 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) АО «ОРЭС – Тольятти» на 2025год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	718825,91	195,25779	700783,97	190,3347	1419609,88	192,796245

2	Потери электроэнергии - всего	61243,97	16,63596	59706,79	16,21652	120950,76	16,42624
2.1.	уровень потерь, %	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	657581,94	178,62183	641077,18	174,11818	1298659,12	176,370005
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	293980,51	78,78956	283440,21	76,06052	577420,73	77,42504

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимаются в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) АО «ОРЭС – Тольятти» составит 8,52%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Анализ экономической обоснованности расходов

Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	%	7,20%	-	5,80%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	19849,90	19982,18	19982,18	19982,18	19982,18	19982,18	19982,18
индекс изменения количества активов	%	4,79%	-	0,67%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,067	-		1,033	1,030	1,030	1,030

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	91 303,83	146 401,30	90 588,35	93 538,81	96 307,56	99 158,26	102 093,35
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	18 709,11	29 093,95	19 839,23	20485,39	21091,76	21716,08	22358,87
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	72 594,72	117 307,35	70 749,12	73053,42	75215,80	77442,18	79734,47
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	205 172,74	334 684,72	278 090,08	287147,47	295647,04	304398,19	313408,37
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	17 333,25	114 161,62	33 139,78	34219,14	35232,03	36274,90	37348,63
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 035,51	1 309,04	1 095,57	1131,25	1164,74	1199,21	1234,71

1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	8 270,61	64 541,97	25 302,16	26126,25	26899,59	27695,82	28515,61
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 172,97	1 917,60	1 809,94	1868,89	1924,21	1981,17	2039,81
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 143,20	5 770,63	5 411,54	5587,79	5753,19	5923,49	6098,82
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 473,09	54 650,79	15 958,84	16478,62	16966,39	17468,59	17985,66
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	955,33	1091,85	1 010,74	1043,66	1074,55	1106,36	1139,11
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	472,65	934,64	934,64	965,08	993,65	1023,06	1053,34
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	53,38	176,46	176,46	182,21	187,60	193,15	198,87
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	247,42	555,66	496,20	512,36	527,53	543,14	559,22
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	397,48	499,55	420,53	434,23	447,08	460,32	473,94
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	4 078,13	7 420,06	4 314,66	4455,19	4587,06	4722,84	4862,64
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	2 795,86	3 894,16	767,93	792,94	816,41	840,58	865,46
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	508,24	35 941,18	742,72	766,91	789,61	812,98	837,05
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		4 620,86	6 806,43	6 531,33	6744,06	6943,68	7149,21	7360,83
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	15 161,56	16 042,42	15 339,79	15839,41	16308,25	16790,98	17287,99
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00						
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	15 135,21	15 976,40	15 273,77	15771,24	16238,07	16718,71	17213,59
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	26,35	66,02	66,02	68,17	70,19	72,27	74,40
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	333592,25	618 096,49	423 689,32	437488,88	450438,55	463771,54	477499,17

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.							
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 385,09	2 826,12	1 592,60	1592,60	1592,60	1592,60	1592,60
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	61 828,39	66 433,99	46 637,92	46637,92	46637,92	46637,92	46637,92
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	48 262,70	38 847,85	35 122,22	35122,22	35122,22	35122,22	35122,22
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 690,47	3 730,35	882,07	882,07	882,07	882,07	882,07
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	3,14	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	2 357,31	3 334,06	485,78	485,78	485,78	485,78	485,78
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	330,02	392,72	392,72	392,72	392,72	392,72	392,72
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	61 291,09	101 744,15	83 698,33	86144,24	88694,11	91319,46	94022,51
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	153 732,23					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	19 181,80	19 721,26	19 721,00	19721,00	19721,00	19721,00	19721,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	67 790,37	71 890,00	71 890,00	75490,00	79260,00	83222,00	87385,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	58 828,00	62 949,00	62 949,00	67352,00	72066,00	77111,00	82509,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	272995,21	483 027,10	287 370,92	297819,84	308853,70	320486,05	332750,11

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-5 356,05	104 798,14	-6 438,88	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	3 508,60	-7 017,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-5 313,30	-28 399,68	-13 658,20	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Экономия расходов на оплату потерь	тыс.руб.	51094,89	32 098,15	36 090,20				
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	51094,89	79 641,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	650 521,61	1 282 244,24	727 053,37	735308,72	759292,26	784257,59	810249,28

По расчету АО «ОРЭС-Тольятти» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2025 год должна составить 1282244,4 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 618096,49 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 483027,10 тыс.рублей.

Для организации 2025 год является первым годом очередного долгосрочного периода регулирования (2025-2029 годы), в связи с чем необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода, долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

Базовый уровень подконтрольных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э, с учетом анализа представленных АО «ОРЭС-Тольятти» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды, индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации

Анализ затрат:

1. Материальные затраты.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 146401,30 тыс. руб., в том числе

Анализ материалов, представленных организацией, показал следующее:

с целью снижения аварийности в электрических сетях, а также для обеспечения бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей, в АО «ОРЭС-Тольятти» реализуется Производственная программа, включающая в себя комплекс мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности электрических сетей, ремонты с использованием новых более долговечных и устойчивых к внешним воздействиям материалов;

при определении объемов работ учитывается износ сетей и оборудования;

с целью выполнения указанных задач на предприятии ежегодно составляется Производственно-финансовый план предприятия, включающий перечень мероприятий и затраты на производственную и инвестиционную программы. Одним из этапов его формирования является составление системы планово-предупредительного ремонта производственных зданий, оборудования и сооружений, который представляет собой совокупность организационно-технических мероприятий по надзору, уходу и всем видам ремонта, осуществляемых в соответствующем плановом порядке;

все работы, предусмотренные системой ППР по производственным объектам, выполняются по годовым планам (графикам), утвержденным руководителем предприятия;

планирование текущего ремонта осуществляется ежегодно на основании расцененных описей ремонтных работ по объектам в пределах общего лимита, предусмотренного в плане производственной деятельности предприятия на финансирование этих работ;

годовые планы ремонтов составляются на основании данных технических осмотров зданий и сооружений, отдельных конструкций и видов инженерного оборудования;

годовые планы текущего и капитального ремонта (с поквартальной разбивкой) составляются предприятием в денежном выражении и натуральных показателях и содержат:

- а) утвержденный руководителем предприятия список объектов ремонта;
- б) наименование и количество основных работ по каждому объекту;
- в) сметную стоимость годового объема работ;
- г) календарные сроки ремонтов;
- д) потребность в основных материалах, строительных изделиях, транспорте, средствах механизации и рабочих.

При фактическом выполнении работ возможно снижение стоимости ремонта основных фондов на основе улучшения организации и техники ремонтных работ, а также в связи с проведением тендеров на работы и материалы.

«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» Общие затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке АО «ОРЭС-Тольятти» на 2025 г. составят 29 093,95 тыс.руб.

В материалах дела организация представила подробную пояснительную записку, согласно которой статья «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» включает в себя затраты предприятия на текущие и капитальные ремонты, эксплуатационное обслуживание основных средств и оборудования, а также затраты автотранспортного цеха и вспомогательных производств (ремонтно-строительного и административно-хозяйственного участков).

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо для ремонтов и обслуживания сетей приобретаются в соответствии с договорами поставки товарно-материальных ценностей у поставщиков после проведения тендеров в соответствии с Положением о проведении закупок товаров, работ и услуг.

Расшифровка вышеуказанных работ приведена в отчетах АО «ОРЭС-Тольятти» «Мониторинг выполнения ремонтных работ». В данных формах отражены затраты по текущему и капитальному ремонту сетей и оборудования: трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий, выполняемых хозяйственным способом (персоналом предприятия).

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 19839,23 тыс.руб.: $= \text{«Сырье, материалы»}_{2023(\text{факт.})} * \text{ИПЦ}_{2024\text{оценка}} * \text{ИПЦ}_{2025} * \text{индекс изменения количества активов к факту 2023} = 17177,37 * 1,08 * 1,058 * 1,004 = 19839,23 \text{ тыс.руб.}$

«Работы и услуги производственного характера».

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке АО «ОРЭС-Тольятти» составляют 117307,35 тыс.руб. , в т.ч. 3 277,35 тыс.руб. – затраты по ремонту автотранспорта, и 114 030,00 тыс.руб. - затраты на работы по содержанию и ремонту электросетевого оборудования, выполняемые подрядным способом, которые включают следующие основные мероприятия в соответствии с Планом ремонта и эксплуатации основных средств по АО "ОРЭС-Тольятти" на 2025 год (план приложен).

в соответствии с материалами организации необходимость проведения работ по капитальному ремонту электрических сетей обусловлена увеличением аварийности на сетях:

- Капитальный ремонт КЛ-6-10 кВ проводится по результатам эксплуатационных испытаний в целях замены и повышения надёжности работы электрических сетей;

- Капитальный ремонт электрооборудования ПС 110/10/6 кВ «МИС» производится в целях повышения надёжности работы энергооборудования, снижения потерь электроэнергии, повышения качества электрической энергии;

- Капитальный ремонт ПС 110 кВ «БОК», приобретенной в 2023 г. у ПАО «Т Плюс», производится в целях повышения надёжности работы энергооборудования, снижения потерь электроэнергии, повышения качества электрической энергии;

- Восстановление асфальтового покрытия и газонов после ремонта кабельных линий является обязательным элементом благоустройства после проведения работ;

- Капитальный ремонт строительной части ТП, РП, зданий и сооружений производственных баз проводится в целях замены физически устаревших строительных деталей и конструкций;

- Работы по оформлению документации и схем для выполнения капитальных ремонтов, инвентаризация и межевание объектов, экспертиза тарифов, др. документация производится в целях выявления дефектов в работе энергооборудования, вариантов их устранения с целью снижения потерь электроэнергии, повышения качества электрической энергии.

В обоснование сумм затрат по вышеуказанной статье приложены следующие документы:

- план - графики капитальных и текущих ремонтов РП, КРУН, ТП, БКТП, КТП, РЯ, КЛ-6 (10) кВ, КЛ-0,4 кВ, ВЛ-6 (10) кВ и ВЛ-0,4 кВ;

- дефектные ведомости осмотра РП, КРУН, ТП, БКТП, КТП, РЯ, КЛ-6 (10) кВ, КЛ-0,4 кВ, ВЛ-6 (10) кВ и ВЛ-0,4 кВ;

- листы обходов РП, КРУН, ТП, БКТП, КТП, РЯ;

- графики ремонтных работ, выполняемые подрядным способом;

- локальные сметные расчеты (сметы) на выполнение работ по капитальному ремонту подрядным способом;

- договоры с подрядными организациями .

Расшифровка указанных работ приведена в отчетах АО «ОРЭС-Тольятти» «Мониторинг выполнения ремонтных работ». В данных формах отражены затраты по капитальному ремонту сетей и оборудования. Выполнение капитального ремонта арендованных сетей и оборудования связано с их моральным и физическим износом и сроком службы 45 - 50 лет. Анализ материалов, подтверждающих выполнение работ за указанные годы, представленных организацией, показал, что работы выполняются подрядным способом с привлечением организаций, отобранных в соответствии с Положением о проведении закупок товаров, работ и услуг. Заключение договоров на выполнение работ и приобретение комплектующих и материалов производится с проведением тендеров на закупки.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа принимает в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 70749,12 тыс.руб. : «Работы и услуги производственного характера»₂₀₁₉ = «Работы и услуги производственного характера»_{2022(факт.)} * ИПЦ_{2023факт} * ИПЦ_{2024оценка} * ИПЦ₂₀₂₅ = 58467,65 * 1,059 * 1,08 * 1,058

«Расходы на оплату труда»

Расходы по заявке АО «ОРЭС-Тольятти» составляют 334684,72 тыс.руб.

АО «ОРЭС-Тольятти» с 1 июля 2024 г. включено в Отраслевое тарифное соглашение, что привело к изменению системы оплаты труда и пересмотру планового фонда оплаты труда на 2025 г.,

Экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы, представленные организацией:

- форма 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2020 – 2023 гг. и 9 месяцев 2024 года;

- штатное расписание АО «ОРЭС-Тольятти» с 01.07.2024г.;

- Положение об оплате труда от 22.07.2024 № 08-498.2;

- Расчет выплат на поощрение сотрудников;

- Расчет нормативной численности персонала;

- Форма №П-4 за 2020-2023 гг. и 9 месяцев 2024 года;

- Расчет расходов на оплату труда (таблицы №1.16 Методических указаний №20-э/2).

Расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала произведен в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными АО «ОРЭС-Тольятти» к тарифному регулированию. В результате расчета численность ППП составила 634,6 человек.

В соответствии с Постановлением Правительства № 1178 «При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен».

Экспертная группа произвела расчет расходов на оплату труда в соответствии с требованиями действующего законодательства и с учетом анализа представленных материалов.

В расчет фонда оплаты на 2025 г. принята фактическая численность по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2023 год в размере 368 человек, а также учтена общая потребность персонала для обслуживания приобретенных электросетевых активов «Безымянской отопительной котельной».

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы АО «ОРЭС-Тольятти» на оплату труда на 2025 год составят 278090,08 тыс. рублей, исходя из численности ППП 396 человек и среднемесячной оплаты труда в размере 58521 руб.

Прочие расходы.

По расчетам организации расходы должны составить 114161,62 тыс.руб.

Ремонт основных фондов – По расчетам организации расходы по статье должны составить 1309,04 тыс.руб.

В результате проведения анализа обосновывающих материалов и технико-экономических показателей (расходы по статье в среднем за 2022-2024(ожидаем.) составили 968 тыс.руб.), экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1095,57 тыс.руб.исходя из принятых в расчет тарифов на 2024г. с учетом $ИПЦ_{2025}=1,058$

Оплата работ и услуг сторонних организаций.

Экспертная группа рассмотрены следующие материалы, представленные АО «ОРЭС-Тольятти» с целью обоснования расходов:

• Услуги связи

С целью своевременного получения информации от поставщиков, потребителей, заказчиков и подрядчиков, решения возникающих вопросов, а также оперативного руководства и координации работ сотрудников и структурных подразделений АО «ОРЭС-Тольятти» заключены основные договоры на оказание услуг связи с ПАО «МегаФон», ПАО «Ростелеком», АО «Аист».

ФГУП «Почта России» оказывает значительную часть почтовых услуг в соответствии с договором оказания услуг почтовой связи.

Затраты на услуги связи за 2023г. составили 1584,0 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, с учетом ИПЦ₂₀₂₄оценка - 1,08 и ИПЦ₂₀₂₅ - 1,058 экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 1809,9тыс.руб;

• Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства

С целью оперативного обслуживания электрических сетей и электросетевого оборудования АО «ОРЭС-Тольятти» арендует у АО «ПО КХ г.о.Тольятти» производственные и административную базы в Центральном и Комсомольском районах города. Для охраны основных средств и ТМЦ, а также сотрудников предприятия заключены договоры с:

- ООО ЧОО «ГРОМ-ПРОФИ» от 05.12.2022 г. № 1085 на оказание услуг по охране зданий, территорий и помещений, осуществление физической охраны и контрольно-пропускного режима на объектах заказчика;

- ООО «Электротехническая безопасность» от 20.03.2011 г. № 13/11-ТО/250 на обслуживание и ремонт системы тревожной сигнализации;

- МОВО при УВД по г.Тольятти от 01.03.2011 г. № 172/209 и от 21.03.2011 г. № 74/227 на оказание услуг по охране объектов при помощи КЭВП (кнопки экстренного выезда наряда полиции) и реагирования нарядов полиции на тревожные сообщения при помощи автоматизированной системы «Приток-GSM» соответственно.

С целью исполнения требований отнесения сетевых организаций к критериям ТСО согласно Постановлению Правительства РФ №807 от 30.04.2022 г., АО «ОРЭС-Тольятти» приобрело электросетевые активы «Безымянской отопительной котельной», включающие в себя движимое и недвижимое имущество.

В связи с этим был заключен договор с ПАО «Т Плюс» от 25.08.2023 г. № 7600-FA051/01-022/0407-2023/830 о возмещении затрат на охрану имущества и содержание территории общего пользования «Безымянской отопительной котельной».

В соответствии с нормативами санэпиднадзора проводится обработка служебных и производственных помещений ООО «Эко-Проф-Дезинфекция» по договору от 05.12.2022 г. №92/7/1094 на оказание услуг по дератизации и дезинсекции; заключительная дезинфекция помещений ГБУЗ СО «Тольяттинская дезстанция» по договору/счету от 20.09.2023 г. № 52/868.

Вывоз твердых коммунальных отходов осуществлялся ООО «ЭКОСТРОЙРЕСУРС» по договору от 07.02.2019 г. № ТКО-2 865/297; прием, размещение и захоронение промышленных отходов осуществляет ООО «Экология» по договору от 15.12.2022 г. № 1125/3.

С ООО «Волжские коммунальные системы» заключен договор от 01.01.2022 г. №3351/314 на отпуск (получение) воды и прием (сброс) сточных вод. Приказом

Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Волжские коммунальные системы» г.о. Тольятти» ежегодно утверждаются тарифы на водоснабжение и водоотведение. Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства на 2025 год организацией заявлены в размере 5 770,63 тыс.руб.

Фактические расходы за 2023 г. по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства составляют 4736,00 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов с учетом ИПЦ₂₀₂₄оценка - 1,08 и ИПЦ₂₀₂₅ - 1,058 экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 5411,54 тыс.руб;

- **Расходы на юридические и информационные услуги**

Затраты по статье «Расходы на юридические и информационные услуги» на 2025год заявлены организацией в размере 54650,79 тыс.руб.

Расходы на юридические и информационные услуги за 2023 год составили 19870 тыс.руб.

В соответствии с правилами по ведению бухгалтерского учета, проведения процедуры закупок и другими требованиями законодательства и нормативных актов АО «ОРЭС-Тольятти» заключены основные договоры на:

- предоставление доступа в сеть Internet с ООО «ИнфоЛада» от 01.02.2011 г. № 1143409/171;

- оказание услуг доступа к ресурсам сети Интернет с ПАО «МегаФон» от 01.10.2014 г. № 4754357/1655;

- работы по обслуживанию интернет-сайта orestlt.ru, работы по доработке «Личного кабинета потребителя» и работы по обновлению личного кабинета для предоставления данных по приборам учета с ООО «ЭлРос» от 01.04.2022 г. № 312, от 01.04.2023 г. № 223 и от 02.06.2023г. № 435 соответственно;

- размещение сведений в ЕФРСФДЮЛ с АО «Интерфакс» от 31.05.2022 г. № Б2022-02-57230/483;

- оказание информационных услуг с использованием экземпляров Систем КонсультантПлюс, услуги по адаптации и сопровождению Систем с ООО «КонсультантПлюс Тольятти» от 12.01.2022 г. № 7 и от 31.01.2023 г. № 101;

- услуги по хранению информации заказчика на сетевом ресурсе исполнителя с ООО «РКС-Холдинг» от 01.11.2016 г. № 2044;

- предоставление информационных услуг на онлайн-платформе по подбору персонала с ООО «Хэдхантер» от 08.11.2023 г. № 3727145/4/;

- участие в конкурсе работ и услуг с ООО «Электронная торговая площадка ГПБ» ;

- услуги информатизации при обмене электронными документами в системе электронного документооборота по телекоммуникационным каналам связи с территориальными органами ПФР с ООО «ИМЦ - Информационный медицинский центр» от 21.06.2013 г. №АП13200/864;

- оказание услуг по инспекционному контролю качества электрической энергии, а также оформление решения о подтверждении сертификата соответствия качества электрической энергии от 29.06.2022 г. № РОСС RU C-RU.AA55.B.00075/22, выданному АО «ОРЭС-Тольятти», в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23.12.2021 г. № 2425 "Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подлежащей декларированию соответствия» с ООО «Энергогарант» от 02.06.2023 г. №427;

- предоставление на условиях простой (неисключительной) лицензии права на использование обновлений программы для ЭВМ «Гранд-СМЕТА» и баз данных, установку ПК «Гранд-СМЕТА» (сметно-нормативных баз) с ООО «ГРАНД-Смета Самара» от

16.12.2022 г. № 63ТСма00000331с/115 и от 13.02.2023 г. № 63ТСма00000332у/124 соответственно;

- услуги по установке и сопровождению программного комплекса ПК «Estimate», установленного на компьютерах заказчика, с ООО «ТЦДС» от 20.02.2023 г. Е №12/134;
- предоставление услуг по информационно-технологическому сопровождению программы «1С КП Базовый», доступ к обновлениям и информации о планируемых релизах с ООО «ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ» от 21.08.2023 г. № 726;
- предоставление на условиях простой (неисключительной) лицензии права на использование программ для ЭВМ: «Компас-Строитель v21 (локальная лицензия)» с ООО «ЛИТ Сервис» от 16.03.2023 г. № 218;
- предоставление на условиях простой (неисключительной) лицензии права на использование программ для ЭВМ: «1С:Предприятие 8 КОРП», «1С:Корпоративный инструментальный пакет 8»; «1С:Расширенная Корпоративная Лицензия» с ООО «Ай-Ти-Центр Рыбасова» от 11.10.2023 г. № 936;
- предоставление неисключительного права на использование программного продукта «Автоматизированная система формирования полезного отпуска электроэнергии «Каррера.ФПО» с ООО «ОРЭС» от 13.01.2020 г. № Т/ФПО/62;
- предоставление неисключительного права на использование программного продукта «Автоматизированная система поддержки выполнения заданий контролеров-обходчиков «Каррера. Мобильный контролер» с ООО «ОРЭС» от 13.01.2020 г. № Т/МК-2020/63;
- предоставление на условиях простой (неисключительной) лицензии права на использование программ для ЭВМ: «ТТССЦ Самарской области», предоставление прав использования обновлений сетевой версии 2.0 ПК «Estimate» (сметно-нормативных баз) с ООО «Самара-КО-Инвест» от 20.02.2023 г. № 135.

С целью импортозамещения программного обеспечения (ПО) в соответствии с Указом Президента от 01.05.2022 г. № 250 «О дополнительных мерах по обеспечению информационной безопасности Российской Федерации», в организации разработан план мероприятий по импортозамещению программных продуктов, используемых для осуществления деятельности предприятия,

В рамках данной статьи также оказываются услуги:

- по осуществлению казначейских операций, по ведению бухгалтерского учета по российским и международным стандартам, налогового учета в соответствии с требованиями законодательства по договору с ООО «Центр Обслуживания Эксперт» от 22.09.2020г. №220/ 864;
- по созданию и администрированию интеллектуальных и автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии (мощности) по договору с ООО «ОРЭС» от 30.12.2022 г. № 6;
- о предоставлении неисключительного права использования программного обеспечения «1С:Управление Холдингом Единая конфигурация» с ООО «ОРЭС» от 31.01.2024 г. № ТЛ/УХ-2024/141 и от 28.02.2024 г. № ТЛ/УХ-2024/1/198;
- о предоставлении неисключительного права использования программного обеспечения «1С:Документооборот Единая конфигурация» с целью использования данной платформы для ведения корпоративного электронного документооборота по договорам с ООО «ОРЭС» от 31.01.2024 г. № ТЛ/ДО-2024/142 и от 28.02.2024 г. № ТЛ/ДО-2024/1/203.

Затраты по договорам с ООО «ОРЭС» от 18.05.2016 г. №5/16-ЕИО/821 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации и договору от 11.01.2024 г. № 02/24/10 по спутниковому мониторингу транспортных средств и обслуживанию навигационного оборудования, установленного на объекте транспортного обеспечения в качестве экономически обоснованных расходов экспертной группой в расчет тарифов не принимаются.

В результате анализа представленных материалов, с учетом фактических расходов за предыдущий долгосрочный период и прогнозного ИПЦ 105,8%, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 15958,84 тыс.руб.

- **Расходы на аудиторские и консультационные услуги**

В соответствии с правилами по ведению бухгалтерского учета и другими требованиями законодательства и нормативных актов АО «ОРЭС-Тольятти» ежегодно заключаются или пролонгируются договоры на оказание аудиторских и консультационных услуг.

Для проведения аудиторской проверки финансовой (бухгалтерской) отчетности АО «ОРЭС-Тольятти» за 2022 г. и 2023 г. были заключены договоры с ООО «Аналитика» от 21.09.2022 г. № 071-22/АО-01/АС/835 и от 26.09.2023 г. № 104-23/АО-01/АС/1035.

В рамках данной статьи также оказываются услуги бесперебойного технического обеспечения выполнения производственных процессов посредством предоставления доступа к 1С «Управление автотранспортом ОРЭС» с целью автоматизации оперативного и управленческого учета транспортных средств, организации и контроля работы водителей, организации и контроля выполненных ремонтов, сбора ежемесячных затрат по договору с ООО «ОРЭС» от 29.12.2023 г. №13/23/297 (Протокол о результатах торгов от 29.12.2023 г. №15/У). Договор заключен на 3 года; сумма затрат на 2024 г. составляет 842,40 тыс.руб., расходы на 2025г. с учетом ИПЦ 2025 - 877,78 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ 105,8% к уровню затрат, принятых в расчет тарифов на 2024г., экспертная группа считает возможным принять в качестве экономически обоснованных затраты по данной статье в размере 1010,74 тыс.руб;

- **Транспортные услуги**

По расчету организации Расходы на транспортные услуги на 2025 год включены в размере 934,64 тыс.руб. В затраты принимаются разовые договоры на автотранспортные услуги производственного назначения с ООО «Деловые линии» и пользование транспортными картами сотрудниками предприятия, имеющими разъездной характер труда, согласно договору с ООО «ОТК» от 11.12.2023 г. №1201/02/24 (Протокол проведения закупки у единственного поставщика услуг от 20.11.2023 г. №16/У).

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере, предложенном организацией – 934,64 тыс.руб.

- **Прочие услуги сторонних организаций**

АО «ОРЭС-Тольятти» оказываются прочие услуги сторонними организациями, такие, как услуги по оценке стоимости профильных активов, имущества и прочих активов согласно договорам с Союзом «Торгово-промышленная палата г. Тольятти» от 28.04.2023 г. №7158/23э/351 и от 08.04.2024 г. №7570/24э/392; услуги по хранению и уничтожению экологически опасных отходов по договору с ООО «БиС» от 13.12.2023 г. №18661-23-О/1194. Расходы на прочие услуги на 2025 год заявлены в размере 176,46 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере, предложенном организацией .

Расходы на командировки и представительские

Расходы на командировочные и представительские расходы на 2025 год организацией заявлены в размере 555,66 тыс.руб Средства на командировки и представительские расходы списываются в соответствии с порядком отражения затрат в бухгалтерском учете.

Расходы на командировочные и представительские расходы за 2022-2024 годы в среднем за год составляли 469 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов,

с учетом прогнозного ИПЦ – 105,8%, экономически-обоснованные затраты по данной статье на 2025 год приняты экспертной группой в размере 496,20 тыс.руб.

Расходы на подготовку кадров

Перечень основных затрат на подготовку кадров отражены в бухгалтерской отчетности АО «ОРЭС-Тольятти» «Обороты субконто Контрагенты и Статьи затрат за январь 2015 г. – декабрь 2018 г.».

С целью соответствия нормативным актам по правилам техники безопасности и охраны труда, подготовки повышения квалификации, обмена опытом для соответствия современным требованиям, предъявляемым к руководителям и специалистам, АО «ОРЭС-Тольятти» регулярно направляет сотрудников на семинары и курсы подготовки и повышения квалификации. Перечень основных организаций и тем обучения представлены в материалах дела.

Фактические расходы на подготовку кадров за 2022-2024 годы в среднем за год составляли 335 тыс.руб..

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ 105,8% к уровню затрат, принятых в расчет тарифов на 2024г., экспертная группа считает возможным принять в качестве экономически обоснованных затраты по данной статье в размере 420,53 тыс.руб;

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Затраты на обеспечение нормальных условий труда и мер по охране труда и технике безопасности заявлены организацией в размере 7 420,06 тыс.руб.

С целью выполнения законодательства и нормативных актов и соответствия требованиям по охране труда и техники безопасности на предприятии ежегодно составляется «Соглашение по охране труда», включающий перечень мероприятий и определяет затраты на указанные цели. В материалах дела представлены основные направления работы.

В рамках долгосрочного периода регулирования на 2025-2029 гг. выполнен расчет расходов на спецодежду, средства защиты, смывающихся и обезвреживающих средств на 2025 г., последующие года проиндексированы на 4%.

В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ 105,8% к уровню затрат, принятых в расчет тарифов на 2024г., экспертная группа считает возможным принять в качестве экономически обоснованных затраты по данной статье в размере 4314,66 тыс.руб;

Расходы на страхование

Расходы на страхование АО «ОРЭС-Тольятти» включают в себя расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев автотранспортных средств, обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование гражданской ответственности члена саморегулируемой организации Ассоциация «Саморегулируемая организация «Самарская гильдия строителей», добровольное медицинское страхование граждан.

Общие затраты на страхование на 2025 год заявлены организацией в размере 3 894,16 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 767,93 тыс.руб. Затраты на добровольное медицинское страхование граждан в качестве экономически обоснованных в расчет тарифов не принимаются.

Другие прочие расходы

Расходы по статье на 2025 год заявлены организацией в размере 35941,18 тыс.руб., куда включены затраты на исполнение Федерального закона от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ и затраты на хозяйственные товары и принадлежности.

Обязательства по реализации 522-ФЗ вступили в силу с 01.07.2020г. и включают в себя мероприятия по приобретению и установке, вышедших из строя приборов учета, замене приборов учета с истекшим сроком эксплуатации или интервала между поверками, а также иного оборудования, которое используется для коммерческого учета (мощности).

Согласно 522-ФЗ «Расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике». В ходе проведения анализа технико-экономических показателей организации была выявлена экономия расходов по статье «Работы и услуги производственного характера». В результате анализа представленных материалов, а также с учетом поручений, утвержденных Президентом РФ 21.05.2020 № Пр-837, вышеуказанные средства экспертная группа учитывала на 2022-2024 годы в качестве источника финансирования обязательств по исполнению обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии. Общая сумма, учтенная в качестве источника покрытия расходов на исполнение требований 522-ФЗ за счет экономии по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2020-2022годы - 62610,02 тыс.руб. Кроме того 2997,64 тыс.руб. были учтены в качестве выпадающих за 2020г. Фактическое выполнение по отчетным данным организации составило 49504,89 тысруб. Таким образом недоосвоенная сумма – 16103 тыс.руб. – резерв для покрытия расходов 2025г.

В связи с вышеизложенным плановые расходы на выполнение обязательств по 522-ФЗ в расчет тарифов не принимаются.

Фактические расходы за 2023 г. по статье составляют 650 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов с учетом ИПЦ_{2024оценка} - 1,08 и ИПЦ₂₀₂₅ - 1,058 экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 742,72 тыс.руб.

Электроэнергия на хоз. нужды.

С ПАО «Самараэнерго» заключен договор покупки электрической энергии на собственные нужды.

Исходя из анализа средне-покупного тарифа на электроэнергию за несколько последних лет, с учетом расчета затрат (прилагается) расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды по расчету АО «ОРЭС-Тольятти» на 2025 год составят 6806,43 тыс.руб.

Фактические расходы за 2023 г. по статье составляют 5716 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов с учетом ИПЦ_{2024оценка} - 1,08 и ИПЦ₂₀₂₅ - 1,058 экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 6531,33 тыс.руб;

Расходы из прибыли.

По расчету организации расходы из прибыли в 2025 году составят 15976,4 тыс.руб., в т.ч. в соответствии с «Положением о предоставлении единовременных социальных пособий, компенсаций и льгот» (прилагается) АО «ОРЭС-Тольятти» проводит материальное стимулирование работников за высокие достижения в труде и общественной жизни коллектива, проводит культурно-познавательные и спортивные мероприятия для работников предприятия и их семей.

В результате анализа представленных материалов и фактических расходов за предыдущий период экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 15273,77 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составит 423689,32 тыс. руб.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, составляет 21,2 тыс.руб./1 у.е., что не превышает удельную величину операционных расходов крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Неподконтрольные расходы.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации затраты по данной статье в 2025 году должны составить 2826,12 тыс. руб. За первое полугодие 2023г. затраты составили 827,17 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и отчетности по затратам на приобретение энергии на нужды организации, экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в объеме 1 592,80 тыс. руб. ;

Фактические расходы за 2023 г. по статье составляют 1376,00 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов с учетом индексов 2024 и 2025 гг. на тепловую энергию 1,057 и 1,095, соответственно, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 1592,80 тыс.руб;

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 66433,99 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 38847,85 тыс.руб.

В качестве обоснования стоимости арендной платы (величин амортизации, налогов на имущество и прочих обязательных платежей), возмещаемой арендодателям, организацией предоставлены пообъектный перечень арендованного имущества, расчет арендных платежей на расчетный период регулирования, расчет арендных платежей в договорах аренды, информация, полученная от арендодателей.

В результате анализа представленных материалов и проверочных расчетов исходя из величины амортизации, налогов на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 46637,92 тыс.руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 35122,22 тыс.руб.

Договор с ООО «ПР-Лизинг» от 20.08.2024 г. №1166 на аренду с правом выкупа передвижной кабельной электротехнической лаборатории в расчет тарифов не принимается. В соответствии с законодательством при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

- **Налоги.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 3730,35 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов и расчетов, в том числе с учетом уточненного расчета расходов на уплату налога на имущество (с учетом изменений в действующем законодательстве), расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 882,07 тыс.руб.;

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** по расчету организации должны составить 101744,15 тыс. руб.

Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой определены расходы по данной статье в размере 83698,33 тыс.руб., исходя из расходов на оплату труда, принятых в расчет тарифов, и фактической ставки взносов за 2023 год (30,098 %);

- **Прочие неподконтрольные расходы.**

Организацией данные расходы на 2025 год заявлены в сумме 185830,39 тыс.руб., в т.ч.:

- экономия расходов на оплату потерь – 32098,15 тыс.руб.;

- прочие расходы - 153732,23 тыс.руб., в т.ч.

формирования Аварийного запаса - 101 617,33 тыс.руб.;

оборудование системы контроля воздушного пространства - 52 114,90 тыс.руб.

- экономия расходов на оплату потерь в результате проведения проверочного расчёта учтена в НВВ в размере 36090,20 тыс.руб.

- другие прочие расходы - экспертная группа проанализировала представленные материалы в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 98-э и пришла к следующим выводам: расходы в расчет тарифов не принимаются, т.к. не представлены обоснования учета данных затрат, не указаны обосновывающие материалы, предусмотренные Основами ценообразования, не учтено изменение законодательства в части системообразующей территориальной сетевой организации. Кроме того, в соответствии с п.7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы не учтенные при установлении регулируемых тарифов указанные расходы учитываются при установлении регулируемых тарифов на следующий период регулирования

- **Налог на прибыль.** По расчету организации затраты по данной статье составляют 19721,26 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. В необходимую валовую выручку экспертная группа принимает налог на прибыль организации в объеме 19721,26 тыс. руб.;

- **Амортизация.** Организация заявила в НВВ расходы по данной статье - 71 890,00 тыс.руб. – в соответствии с инвестиционной программой на 2025 год.

Экономически обоснованная величина амортизации определяется в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, которым предусмотрено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования

срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». В результате анализа представленных материалов и проверочного расчета с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, сумма амортизации - 74322,58 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год затраты по статье в объеме 71 890,00 тыс.руб. – в с утвержденной инвестиционной программой.

- Прибыль на капитальные вложения.

Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 15.11.2024 № 213 утверждена инвестиционная программа АО «ОРЭС-Тольятти» на 2025-2029 годы.

Инвестиционная программа АО «ОРЭС-Тольятти» на 2025г. утверждена с учетом ходатайства городского округа Тольятти о необходимости реконструкции сетей электроснабжения социально значимых объектов. Необходимость и важность реализации инвестиционного проекта «Реконструкция электрических сетей и электрооборудования пос. Портовый» указана в письме первого заместителя главы г.о. Тольятти от 19.09.2024 г. № 7523/1 к Врио министра энергетики и ЖКХ Самарской области (копия письма в материалах дела). По расчету организации прибыль на капитальные вложения должна составить 62949 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки». В связи с вышеизложенным экспертная группа полагает возможным принять расходы по статье в соответствии с утвержденной инвестиционной программой - в размере 62949 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы **неподконтрольные расходы** АО «ОРЭС-Тольятти» на 2025 год с учетом прибыли на капитальные вложения составят **287370,93 тыс. руб.**

- Выпадающие доходы по расчету организации составляют 104798,14 тыс. руб. Данная сумма рассчитана организацией как выпадающие доходы:

- расходы по технологическому присоединению льготных категорий потребителей – 59486,68 тыс. руб.,

- возврат заемных средств, направляемых на финансирование работ по технологическому присоединению льготных категорий потребителей – 15003,49 тыс. руб.;

- расходы на содержание «Безымянской отопительной котельной» (БОК) и расходы за пользование кредитными средствами на приобретение электросетевых активов «БОК» - 30307,97 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. В результате проведения проверочных расчётов и анализа обосновывающих документов, представленных организацией, в расчет тарифов принимаются выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению льготных категорий потребителей за 2023 год – 13825,78 тыс.руб.

Расходы на содержание «Безымянской отопительной котельной» в качестве выпадающих доходов в расчет тарифов не принимаются, т.к. учтены организацией в фактических расходах «работы и услуги производственного характера» за 2023г.

Возврат заемных средств. В качестве обоснования организацией представлены договоры на открытие кредитных линий для пополнения оборотных средств и финансирования текущей деятельности, а также расчет и обоснование выплаты процентов. Обоснование необходимости привлечения кредитов в связи с заявленными причинами (на финансирование работ по технологическому присоединению льготных категорий потребителей и приобретение электросетевых активов «БОК»), а также материалы, подтверждающие проведение конкурсных процедур на заключение договоров, отсутствует. Кроме того, величина чистой прибыли АО «ОРЭС-Тольятти» за предшествующие годы свидетельствует о том, что у сетевой организации имелись финансирование. В связи с вышеизложенным экспертная группа не считает возможным признать данные расходы в качестве экономически обоснованных и принять в расчёт тарифов.

Кроме того, в результате анализа технико-экономических показателей по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2023 год установлено следующее: расходы, утвержденные на 2023г., составляли 68021,66 тыс.руб., фактические - 47757,00 тыс.руб. Экспертная группа считает необходимым учесть на 2025 год 20264,66 тыс. руб. - как расходы, излишне учтенные при установлении регулируемых тарифов.

В результате вышеизложенного выпадающие доходы АО «ОРЭС-Тольятти» экспертной группой принимаются в расчёт тарифов на 2025 год в размере -6438,88 тыс.руб.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности на 2025 год выполнена в соответствии с требованиями приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В рамках рассмотрения дела и с целью проведения корректировки необходимой валовой выручки экспертная группа рассмотрела и проанализировала материалы, обосновывающие фактические расходы организации.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год проведена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год (базовый уровень подконтрольных расходов в связи с пересмотром в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053), 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации, индекс изменения количества активов на 2025 год.

- *Корректировка НВВ.*

В соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

При корректировке НВВ учитываются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Данные расходы учитывают корректировку подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности; корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$НР_i$, $НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{инд}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления

Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7),$$

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

HVB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$

рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29

марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{\text{индж}}, \quad (9.3),$$

$$K_{\text{индж}} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{\text{эл}} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{\text{индж}}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$${}^{\Delta}PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), (9.6),$$

где:

PP_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{индi-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний;

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{ue\phi_{i-2} - ue\phi_{i-3}}{ue\phi_{i-3}}, (9.8)",$$

где:

$UE_{i-2}^{\phi}, UE_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя UE_{i-3}^{ϕ} используется количество условных единиц, учтенных при установлении

тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний экспертной группой не производится, т.к. она не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования **корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт нл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} - P_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт нл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

$Ц_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

П_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Показатель	ед.изм.	план	факт
Поступление в сеть	тыс.КВтч	623894,56	621027,64
максимальное значение уровня потерь	%	9,21%	-
уровень потерь план	%	8,07%	-
цена покупки потерь	руб./тыс.кВтч	3,664	3,278
объем потерь	тыс.КВтч	50348,29	52819,76
корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-23041,80	

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

Показатель	Ед.изм.	План на 2023 год	Экономич.обоснованный факт 2023 год
Теплоэнергия	тыс.руб.	1198,98	1376
Плата за аренду имущества	тыс.руб.	47258,43	47258,43
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	10337,07	2852,42
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	57674,4	57861,83
Почие неподконтрольные	тыс.руб.	0	0
Налог на прибыль	тыс.руб.	16506,93	19721,26
Амортизация ОС	тыс.руб.	62761,2	62761,2
Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	195737,01	191831,14
Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	-3905,87	

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Показатель	ед.изм.	план 2023	факт 2023
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	1150424,14	1171019,06

Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	391536,49	379484,23
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	10350,22	10521,36
Выручка	тыс.руб.	769237,87	802056,19
корректировка НВВ по доходам	тыс.руб.	-32818,32	

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 НР_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

$НР_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$, за счет собственных средств

(выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

$B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{план}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

В соответствии с требованиями действующего законодательства (постановление Правительства РФ от 27.06.2013 № 543) органом регулирования проводится мониторинг и анализ фактического исполнения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций. Экспертной группой проведен анализ исполнения инвестиционной программы АО «ОРЭС – Тольятти» за 2022 год в части источника финансирования – амортизация. Прибыль на капитальные вложения в расчет тарифов не принималась.

корректировка с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (i-1) 2023г.		
расчетная величина собственных средств для финансир. ИП, учтенная i-2	тыс.руб.	53479,70
плановый размер финансир. ИП, утвержд. (скорректир) (i-2) до его начала, за счет собственных средств	тыс.руб.	53479,70
объем фактич. финансир. ИП, утвержден. (скорректир.) (i-2) до его начала, за счет собственных средств	тыс.руб.	53532,94
учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ (i-2)-ой год в связи с изменением (неисполнением) ИП за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.	тыс.руб.	0
корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.	тыс.руб.	0

Исполнение инвестиционной программы за 9 месяцев 2024г.:		
план	тыс.руб.	45000

факт	тыс.руб.	47477,32
Отклонение исполнения ИП	тыс.руб.	
	%	

В результате корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022, 2023, 9 месяцев 2024г. не применяется

Корректировка подконтрольных расходов	тыс.руб.	0
Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	-3905,87
корректировка НВВ по доходам	тыс.руб.	-32818,32
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-23041,80
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.	тыс.руб.	0
Исполнение инвестиционной программы за 9 месяцев текущего года	тыс.руб.	0
ВСЕГО корректировок с учётом ИПЦ (108,0 и 105,8)	тыс.руб.	-68291,01

$K_{над}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i , осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

$K_{НК_i}$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

По расчету экспертной группы по АО «ОРЭС-Тольятти» коэффициент $K_{НК_i}$ составляет 0,0. Таким образом, **корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг по итогам 2023 года составляет 0 тыс. руб.**

$\Delta \mathcal{E} \Pi_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

34(3). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \mathcal{E} \Pi_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее

долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации

($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{\text{ос } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\Pi_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Экспертной группой проведен анализ фактического уровня потерь и уровня потерь электрической энергии, учтенных при установлении тарифов на долгосрочные периоды регулирования, на предмет наличия экономии. АО «ОРЭС – Тольятти» представлен «Отчёт по программе мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетях АО «ОРЭС – Тольятти» за 2023г.».

показатель	2025		
	1 полугодие	2 полугодие	год
прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть	718825,91	700783,87	1419609,88
потери, тыс.кВтч	61243,97	59706,79	120950,76
уровень потерь			
максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования	9,21%	9,21%	9,21%
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования	8,07%	8,07%	8,07%

прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь			3,684438
--	--	--	----------

$$\Delta \text{ЭП}'_j = 36090,20, \quad \Delta \text{ЭП}_{j-2} = 0.$$

Таким образом, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, принимаемая экспертной группой в расчёт тарифов на 2024 год, составляет 36090,20 тыс. руб.

- **Предпринимательская прибыль**, заявленная организацией в размере 79641,24 тыс.руб., экспертной группой в расчет тарифов не принимается, т.к. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если: необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии».

На основании Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 АО «ОРЭС – Тольятти» письмом от 20.11.2024 № 3969 обратилось в адрес департамента с просьбой применить при регулировании на долгосрочный период 2025-2029гг. сглаживание отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сроком на 5 лет.

Экспертная группа считает возможным применить сглаживание отрицательных корректировок на 5 лет и принять их в расчет тарифов на 2025 в размере -13658,20 тыс.руб. При этом в соответствии с требованиями законодательства величина распределяемых корректировок не превышает 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования.

На основании вышеизложенного по расчету экспертной группы экономически обоснованная валовая выручка, необходимая АО «ОРЭС – Тольятти» в 2025 году для осуществления регулируемого вида деятельности, составит 727 053,37 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 423 689,32 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 287 370,93 тыс.руб.;
- выпадающие доходы (экономия средств) - -6436,88 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – -13658,20 тыс.руб.;
- корректировка с учетом достижения установленного уровня надежности и качества - 0 тыс. руб.;
- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 36 090, тыс. руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 год составят 445 635, 566 тыс.руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОРЭС – Тольятти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

АО «ОРЭС – Тольятти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	727053,37
	2026	735308,72
	2027	759292,26
	2028	784257,59
	2029	810249,28

4. Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		шт		
8	АО «ОРЭС-Тольятти»	2025	423,69	1	75	8,52	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,00000
							СН1	2,06552	СН1	0,50011	
							СН2	0,08470	СН2	0,04220	
							НН	1,16980	НН	0,68260	
		2026	X	1	75	X	ВН	2,03450	ВН	0,49260	1,00000
							СН1	2,03450	СН1	0,49260	
							СН2	0,08340	СН2	0,04160	
							НН	1,15230	НН	0,67240	
		2027	X	1	75	X	ВН	2,00400	ВН	0,48520	1,00000
							СН1	2,00400	СН1	0,48520	
							СН2	0,08210	СН2	0,04100	
							НН	1,13500	НН	0,66230	
		2028	X	1	75	X	ВН	1,97390	ВН	0,47790	1,00000
							СН1	1,97390	СН1	0,47790	

							CH2	0,08090	CH2	0,04040	
							HH	1,11800	HH	0,65240	
		2029	X	1	75	X	BH	1,94430	BH	0,47070	1,00000
							CH1	1,94430	CH1	0,47070	
							CH2	0,07970	CH2	0,03980	
							HH	1,10120	HH	0,64260	

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организации Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с АО «ОРЭС – Тольятти»:

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределитель	782 534,60	771,77	2,03091	782 534,60	771,77	2,03091

ные сети» - АО «ОРЭС- Тольятти»						
---------------------------------------	--	--	--	--	--	--

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить необходимую валовую выручку на 2025г-2029г., индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.5

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 25.04.2024 № УРВ/030/1169 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов департамент (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ;	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-32-20
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес www.oboronenergo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностраный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамент в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» включен в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

**Баланс электрической энергии и мощности, уровень
технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2025 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) на 2025год:

№	Наименование показателя	I полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	36782,14	10,27729	33131,81	9,35046	69913,95	9,813875
2	Потери электроэнергии - всего	2865,33	0,80060	2580,97	0,7284	5446,30	0,7645
2.1.	уровень потерь, %	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	33916,81	9,47669	30550,84	8,62206	64467,65	9,049375
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	30237,70	8,49096	26992,14	7,67	57229,84	8,08048

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимаются в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2025-2029 годы составит 7,79 %.

Количество условных единиц заявлено филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» - 3244,88 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации									
		Ед.измерения	Департамент 2024	Предложения ТСО	Департамент 2025	2026	2027	2028	2029
	инфляция	%	7,20%	-	5,80%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
	индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
	количество активов	у.е.	3277,38	-	3244,88	3244,88	3244,88	3244,88	3244,88
	индекс изменения количества активов	%	0,58%	-	-0,99%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	итого коэффициент индексации		1,0552	-	-	1,033	1,030	1,030	1,030
	Итого произведение коэффициента индексации		1,0552	-	-	1,033	1,063	1,095	1,127
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.измерения	Департамент 2024	Предложения ТСО	Департамент 2025	2026	2027	2028	2029
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	7 506,68	16 733,15	11 339,75	11 709,09	12 055,68	12 412,52	12 779,93
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6 643,99	12 854,82	8 362,42	8 634,79	8 890,38	9 153,53	9 424,48
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	862,69	3 878,33	2 977,33	3 074,30	3 165,30	3 258,99	3 355,46
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	37 319,14	81 187,390	50 337,57	51 977,06	53 515,58	55 099,64	56 730,59
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 053,03	18 201,350	9 675,268	9 990,39	10 286,11	10 590,58	10 904,06
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 228,94	5 262,82	5 262,820	5 434,23	5 595,08	5 760,70	5 931,21
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	791,57	1 750,45	557,240	575,39	592,42	609,96	628,01
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	416,96	1 500,97	441,142	455,51	468,99	482,88	497,17
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	253,52	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	245,03	111,65	115,28	118,70	122,21	125,83

1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	34,60	4,45	4,45	4,59	4,73	4,87	5,02
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	86,50	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	511,92	885,71	541,61	559,25	575,80	592,84	610,39
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	96,25	178,80	101,83	105,14	108,26	111,46	114,76
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 202,24	3 196,40	1 434,99	1 481,73	1 525,59	1 570,75	1 617,24
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	120,37	76,57	76,57	79,06	81,40	83,81	86,29
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	101,74	6 850,60	1 700,21	1 755,59	1 807,55	1 861,05	1 916,14
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	244,90	712,96	655,67	677,02	697,06	717,70	738,94
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 547,54	3 125,92	1 809,15	1 868,07	1 923,37	1 980,30	2 038,92
1.5.1	расходы на обслуживание засмных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	1 547,54	3 025,44	1 790,77	1 849,10	1 903,83	1 960,18	2 018,20
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	100,48	18,38	18,98	19,54	20,12	20,71
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	50 671,26	119 960,77	73 817,40	76 221,64	78 477,80	80 800,74	83 192,44
№ п/п	Показатели	Ед.измерения	Департамент 2024	Предложения ТСО	Департамент 2025	2026	2027	2028	2029
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	432,68	1 357,39	1 216,62	1 265,28	1 315,89	1 368,53	1 423,27
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	1 801,720	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.				276,9	276,9	276,9	276,9
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	464,07	278,29	276,90	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	214,17	214,17	214,17	214,17
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	388,98	214,17	214,17	62,73	62,73	62,73	62,73
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	75,09	64,12	62,73	15 723,1	16 188,5	16 667,6	17 161,0

2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	11 300,24	24 680,970	15 227,11	2 677,38	2 677,38	2 677,38	2 677,38
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 543,45	16 947,0	2 677,38	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 675,38	0,0	1 107,47	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 087,540		7 213,80	7 213,80	7 213,80	7 213,80
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	4 791,46	7 853,760	7 213,80	276,9	276,9	276,9	276,9
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.							
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	20 207,28	54 006,67	27 719,28	27 156,42	27 672,44	28 204,25	28 752,35
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед.измерения	Департамент 2024	Предложения ТСО	Департамент 2025	2026	2027	2028	2029
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.							
4	Выпадающие доходы от ТП	тыс.руб.	4 796,400		581,540	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Корректировка НБВ № 98-э	тыс.руб.	2 067,201	37 886,190	17 690,02	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Установка ПУ	тыс.руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Экономия потерь (10 лет)	тыс.руб.	15 560,806	11 697,0	12 449,5	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Корректировка НБВ (Качество/надежность)	тыс.руб.	517,7	1 100,6	1 100,6	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО НБВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.измерения	Департамент 2024	Предложения ТСО	Департамент 2025	2026	2027	2028	2029
8	Итого НБВ на содержание сетей	тыс.руб.	93 820,63	212 954,20	133 358,33	103 378,06	106 150,23	109 004,99	111 944,80

Базовый уровень подконтрольных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год.

Также экспертной группой проведен анализ представленных филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 16733,15тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 12 854,82тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 3878,33тыс.руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке организации составили 12854,82тыс. руб.

В результате проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, фактической бухгалтерской и статистической отчетности филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго», экспертная группа отмечает, что определить количество заявленных организацией расход материалов, не представляется возможным, в связи с отсутствием ссылок на нормы и нормативы расхода материалов, с указанием правовых актов, регламентирующих расход материалов.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов величину расходов по статье расходы с учетом фактически понесенных расходов за 2023 год (согласно фактической отчетности филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год), индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058).

Таким образом, величина расходов по статье на 2025 год составила 8362,42 тыс.руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке организации составляют – 3878,33 тыс.руб.

В результате проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, фактической бухгалтерской и статистической отчетности филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год экспертная группа отмечает следующее.

Согласно представленным расчетам и обосновывающим документам, организация заявляет расходы на сертификацию и инспекционный контроль в размере 1554,13 тыс.руб., а также расходы на услуги по установке приборов учета подрядным способом – 1240,33 тыс.руб.

Экспертная группа провела расчеты и считает возможным принять расходы по статье на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058), а также расходы на сертификацию и инспекционный контроль – 1333,35 тыс.руб. и расходы на услуги по установке приборов учета подрядным способом – 1240,33 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой определены расходы по статье на 2025 год в размере 2977,33 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье «Материальные затраты» на 2025 год в размере 11339,75 тыс.руб.

Расходы в размере 5393,4 тыс.руб. экспертной группой не учитываются, в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Затраты на оплату труда.** По данным организации расходы по данной статье составляют 81187,39 тыс.руб., с численностью ППП – 88,9 чел., среднемесячной оплатой

труда – 76103,81 рублей.

В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней степени труда и среднего тарифного коэффициента, положения о премировании.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 69,3 человека.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что объем условных единиц, заявленный организацией на 2025 год, снизился по отношению к предыдущему периоду регулирования на 0,99%.

Величина затрат по статье «Расходы на оплату труда» определена экспертной группой в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, в том числе п. 26 Основ ценообразования, т.е. с учетом Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетики РФ на 2022-2024гг., заключенного филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования.

Таким образом, расходы по статье составили 50337,57 тыс.руб., в т.ч :

численность персонала – 67,9 человек (согласно плановым и отчетным формам, организации за 2023 год);

среднемесячная заработная плата на 1 работника – 61779,04 руб., рассчитанная исходя из ставки рабочего 1 разряда – 12355,5 руб, (согласно заявленной организацией, в соответствии с утвержденными базовыми окладами Приказом генерального директора АО «Оборонэнерго» от 09.01.2023 № 3);

дефлятор по заработной плате – 1% (согласно предложению организации);

тарифный коэффициент – 2,21 (определенный экспертной группой, исходя из средней степени, заявленной организацией – 7, по мах уровню, согласно Приказу АО «Оборонэнерго» от 29.12.2020 № 472;

выплаты, связанные с режимом работы – 10,45 % (согласно факту 2023 г, представленному организацией в рамках тарифного дела);

текущее премирование - 67,8 % (согласно факту 2023 г, представленному организацией в рамках тарифного дела);

вознаграждение за выслугу лет - 15% (согласно заявке организации, обосновывающим материалам и в рамках ОТС);

выплаты по итогам года - 33% (согласно заявке организации, обосновывающим материалам и в рамках ОТС).

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает возможным принять на 2025 год, расходы на оплату труда филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго», в размере 50337,57 тыс. рублей.

Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки в размере 1,97% = 1472,19 руб. экспертная группа не учитывает, в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 18201,35 тыс.руб.

Ремонт основных фондов – заявлены организацией в сумме 5262,82 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала предоставленные организацией в составе тарифного дела следующие обосновывающие материалы: подтверждение фактических расходов за 2023 г. (договоры на поставку МПЗ для ремонтов, заключенные по результатам закупочных процедур, товарные накладные, акты списания МПЗ, регистры бухгалтерского учета в разрезе требований-накладных на списание МПЗ на ремонт (карточка счета 20.01); - отчеты по ремонтам за 2023, реестр договоров, план ремонтов по Самарской области на 2025-2029гг., дефектные акты, паспорта, предписания органов технадзора, на планируемые ремонтные работы, выполнение которых необходимо проводить в расчетном периоде регулирования. проведение конкурсов, торгов и иных закупочных процедур, первичные документы(накладные, сч/фактуры, п/поручения, акты о списании материалов); - Стандарт организации технического обслуживания и ремонта электрических сетей АО «Оборонэнерго», утвержденный приказом от 23.10.2020 № 328, Программа ремонтов по Самарской области на 2025-2029 гг., дефектные акты и сметные расчеты на объекты, включенные в программу ремонта, паспорта.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на 2025 год расходы по статье на 2025 год в размере 5262,82 тыс.руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций – расходы по статье заявлены организацией в сумме 1750,45 тыс.руб, в т.ч. :

Услуги связи – заявлены организацией в размере 1500,97 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17, считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 441,14 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации - 1,058.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства заявлены организацией в сумме 0,0 тыс.руб.

Расходы на юридические и информационные услуги – заявлены организацией в сумме 245,03 тыс.руб.

Экспертная группа в результате проведенного анализа обосновывающих материалов и фактических данных, считает возможным принять расходы по статье от уровня фактически понесенных расходов за 2023 год с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058), что составит 111,65 тыс.руб.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги – заявлены организацией в сумме 4,45 тыс.руб.

Экспертная группа в результате проведенного анализа обосновывающих материалов и фактических данных за 2023 год, считает возможным принять расходы по статье на заявленном организацией уровне.

Транспортные услуги – заявлены организацией в сумме 0,0 тыс.руб.

Прочие услуги сторонних организаций – заявлены организацией в размере 0,0 тыс.руб.

Таким образом, расходы по статье «*Оплата работ и услуг сторонних организаций*» по расчету экспертной группы составит 557,24 тыс.руб.

Расходы на командировки и представительские расходы – заявлены организацией в размере 885,71 тыс.руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов отмечает, что в связи с отсутствием в тарифном деле информации с указанием мест командирования сотрудников, количество сотрудников, целей командировок, способов переезда командированных, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 считает возможным принять в расчет

экономически обоснованные расходы на 2025 год в сумме 541,61 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год -1,058.

Расходы на подготовку кадров – заявлены организацией в размере 178,8 тыс.руб.

Экспертная группа по проведенному анализу представленных организацией обосновывающих материалов, с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 считает возможным принять в расчет экономически обоснованные расходы на 2025 год в сумме 101,83 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год -1,058.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – заявлены организацией в размере 3196,40 тыс.руб.

Экспертная группа в результате анализа представленных материалов. фактически понесенных расходов за 2023 год, считает возможным принять расходы по статье на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058), а также расходы вакцинацию – 36,11 тыс.руб. и стирке(химчистке одежды) – 104,98 тыс.руб. данные расходы составили – 1434,99 тыс.руб.

Расходы на страхование – заявлены организацией в размере 76,57 тыс.руб.

Экспертная группа в результате проведенного анализа обосновывающих материалов и фактических данных за 2023 год, считает возможным принять расходы по статье на заявленном организацией уровне.

Другие прочие расходы – заявлены организацией в размере 6850,60 тыс.руб., в т.ч.: расходы на аппарат управления – 6708,97 тыс.руб, прочие услуги производственного характера – 141,63 тыс.руб.

Расходы на аппарат управления. Экспертная группа рассмотрела и провела анализ представленных материалов: Учетная политика по бухгалтерскому и налоговому учету АО «Оборонэнерго» с приложениями; регистры бухгалтерского учета (анализ счета и оборотно-сальдовая ведомость по счету 26, смета централизованных расходов, отчет по распределению общехозяйственных расходов), подтверждающие фактические расходы за 2023 г.; договоры и документы, подтверждающие проведение конкурсов, торгов и иных закупочных процедур (работ, услуг, материалов), акты оказанных услуг, товарные накладные, приказ АО «Оборонэнерго» от 19.07.2024 года № 203 «О распределении функций между центральным аппаратом управления и филиалами АО «Оборонэнерго».

В связи с отсутствием расчета экономического эффекта от передачи функций единого исполняющего органа, по результатам проведенного анализа материалов, экспертная группа считает возможным принять расходы на аппарат управления в размере 1641,75 тыс.руб.

Прочие услуги производственного характера. В результате анализа представленных материалов представленных материалов, экспертная группа считает возможным принять расходы на заправку картриджей и оргтехники на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058) – 35,25 тыс.руб. и перезарядка огнетушителей на заявленном организацией уровне – 23,21 тыс.руб.

Таким образом, расходы по статье «Другие прочие расходы» определены экспертной группой на 2025 год в размере 1700,21 тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» в размере 9676,27 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 712,96 тыс.руб.

В ходе проведения анализа представленных материалов, учитывая фактические объемы потребления электроэнергии на хоз.нужды в соответствии с формой № 46-Э за 2023 год, индекса потребительских цен на электроэнергию – 1,098, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье в сумме 655,67 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 3125,92 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, расчета выплат социального характера со ссылкой на положения коллективного договора и отраслевых тарифных соглашений, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье на 2025 год в размере 1 809,15 тыс.руб. , в т.ч. 1 790,77 тыс.руб. (выплаты по кол.договору), услуги банка – 18,38 тыс.руб. (на заявленном организацией уровне).

Расходы в размере 1235,77 тыс.руб. экспертной группой не принимаются в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 73817,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2023 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов. (далее – ИПЦ).

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1357,39 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, фактически понесенных расходов за 2023 год, в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования, т.е. с учетом установленных департаментом тарифов, объемов потребления тепловой энергии, а также ИПЦ по тепловой энергии на 2024г. (1,057) и 2025 г. (1,095), экспертная группа, считает возможным принять в расчет тарифов по регулируемому виду деятельности расходы по статье «Теплоэнергия» в сумме 1216,62 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества.** По расчету филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по данной статье должны составить 1801,72 тыс. руб. (аренда филиалом нежилых помещений (офиса) и парковочных мест).

В качестве обосновывающих материалов, организация предоставила договоры аренды нежилых помещений и договор оказания услуг по предоставлению парковочных мест.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Экспертной группой с учетом анализа представленных договоров аренды, исходя из информации об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет тарифов затраты по статье в размере 1505,8 тыс. руб., в т.ч. 1475,8 тыс.руб.- аренда офиса, 30,0 тыс.руб. – аренда парковочных мест.

Данные расходы, экспертная группа, считает возможным отнести в статью «Прочие неподконтрольные расходы», т.к. данные расходы относятся к управленческим расходам филиала и распределяются не только на Самарскую область.

Экспертная группа не принимает в расчет тарифов на 2025 год величину расходов в сумме 295, 92тыс.руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 276,9тыс. руб.

- налог на землю – 0 тыс.руб.

- налог на имущество –214,17тыс.руб.

- прочие налоги и сборы – 62,73 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2023 год, экспертная группа считает возможным принять расходы 276,9тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 24680,97 тыс.руб.

Фактические расходы за 2023 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2023 год
1	2
Расходы на оплату труда	36741,38
Страховые взносы во внебюджетные фонды	11113,7
<i>процент отчислений</i>	30,25%

В соответствии со ст. 425 НК РФ и с учетом требований ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составит 15227,11 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- *Прочие неподконтрольные расходы.* По предложению организации расходы по статье составляют 16947,0 тыс.руб.

Резерв по сомнительным долгам. По предложению организации, в результате прекращения деятельности АО «Оборонэнергосбыт» в связи с его ликвидацией на основании определения арбитражного суда о завершении конкурсного производства (выписка № ЮЭ9965-24-33660968) дебиторская задолженность АО «Оборонэнергосбыт» по субъекту Самарская область составила 14 357,98 тыс. рублей.

Экспертная группа в результате проведенного анализа представленных материалов отмечает следующее.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

Таким образом, расходы по данной статье затрат могут быть учтены только в отношении прямых потребителей – потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с Регулируемой организацией.

Учитывая вышеизложенное, в связи с отсутствием экономического обоснования, данные расходы экспертной группой в расчет тарифов на 2025 год не учитываются.

Прочие коммунальные услуги. Экспертной группой проанализирован расчет расходов на коммунальные услуги в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования, т.е. с учетом установленных департаментом тарифов по соответствующим коммунальным услугам и объемов на услуги, представленных организацией – 71,58 тыс.руб.

Прочие расходы. В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, экспертная группа считает возможным учесть в расчете тарифов расходы в сумме 1100 тыс.руб.(гос.регистр.имущества)

Кроме того, в данную статью экспертной группой отнесены расходы по аренде в сумме –1505,8 тыс.руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» на 2025 год в размере 2677,38 тыс.руб.

- *Налог на прибыль.* Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по

передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям».

Экспертной группой проведен анализ формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации...» и формы 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2023 год.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в размере 1107,47 тыс.руб. величину налога на прибыль от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям за 2023 год.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7853,75 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, с учетом анализа, представленных фактических данных по амортизационным отчислениям за 2023 год (ведомость амортизации), за 6 месяцев 2024 г., а также в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 - наличие инвестиционной программы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 15.11.2024 № 219, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 7213,8 тыс.руб., т.е. на утвержденном инвестиционной программой уровне.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 27716,28 тыс. руб.

- Выпадающие доходы от льготного ТП (фактически)

Согласно расчетам организации расходы (фактические) по статье должны составить 1087,54 тыс. рублей.

Экспертная группа проанализировала представленные материалы, отчетные формы за 2023 год и отмечает, что величина расходов, заявленная организацией, указана без учета требований абз.14 п.87 Постановления № 1178.

Величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определена департаментом в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-з/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», в соответствии с которым для определения

выпадающих доходов используются значения утвержденных департаментом стандартизированных тарифных ставок, объема максимальной мощности и количества технологических присоединений, определенных на основании фактических данных, а не фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных категорий потребителей.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2023 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения в размере 581,54 тыс.руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э «корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов»;

Для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» 2023 года является годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Таким образом корректировка подконтрольных расходов экспертной группой не проводится.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 8148,1 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$PO_i = \left(\varepsilon_{i-2}^{онт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \varepsilon_{i-2}^{онт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max \left(0; N_{i-2}^{уст} \times \varepsilon_{i-2}^{онт.ф.} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

$ПО_i = -5481,59$ тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$\Delta HBB = 11476,48$ тыс.руб.

Установка приборов учета

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

В соответствии с представленными обосновывающими документами, а также отчетными данными по форме 5 за 2023 год по средствам системы ЕИАС $Y_{i-2}^{\text{факт}} = 1338,76$ тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ за 2023 год составила 154781,71 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2024 г. – 8,0 %

I_i - ИПЦ 2025 г. – 5,8 %

$B_{2023} = 17690,02$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2025 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2023 год в сумме 1100,6 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.**

Величина определяется по формуле в соответствии с методическими указаниями № 98-э:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 НР_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

Экспертная группа считает необходимым отметить, что мероприятия, утвержденные инвестиционной программой на 2023 год по источнику финансирования «Амортизация», исполнены филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» в полном объеме.

Экспертная группа отмечает, что фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года составляет 95,26%, таким образом корректировка не проводится.

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.

Постановлением Правительства РФ № 1178 (в ред. постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

п. 34(1) - 34(3) установлено, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, указанная экономия

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ocj}} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ocj-2} - П_{фj-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

W_{ocj-2} - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).";

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой проведен расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с обосновывающими материалами, с учетом отчета по исполнению мероприятий по программе энергосбережения за 2023 год, и фактическими отчетными данными за 2023 год:

$$\Delta ЭП'_j = \max (0; N - N_j^{уст}) \times W_{ocj} \times ЦП_j,$$

$$\Delta ЭП'_j = 12449,5 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ocj-2} - П_{фj-2}) \times ЦП_{j-2},$$

$$\Delta ЭП_{j-2} = 0,0 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП'_j + \Delta ЭП_{j-2},$$

$$\Delta ЭП_j = 12449,5 + 0,0 = 12449,5 \text{ тыс.руб.}$$

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год составила 133358,33 тыс. руб.:

Подконтрольные расходы:

2025 год – 73817,40 тыс. руб.

2026 год – 76221,64 тыс. руб.

2027 год – 78477,8 тыс. руб.

2028 год – 80800,74 тыс. руб.

2029 год – 83192,44 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 27719,28 тыс. руб.

2026 год – 27156,42 тыс. руб.

2027 год – 27672,44 тыс. руб.

2028 год – 28204,25 тыс. руб.

2029 год – 28752,35 тыс. руб.

Корректировка НВВ

2025 – 31821,45 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 20991,699 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов 2025-2029 гг. валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»

филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	133358,33
	2026	103378,06
	2027	106150,23
	2028	109004,99
	2029	111944,80

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		шт		
11	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	2025	73,82	1	75	7,79	ВН	2,09697	ВН	0,50773	1,00000
							СН1	2,09697	СН1	0,5773	
							СН2	1,83525	СН2	1,46389	
							НН	0,68982	НН	0,13002	
		2026	X	1	75	X	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,00000
							СН1	2,06552	СН1	0,50011	
							СН2	1,60772	СН2	1,20948	
							НН	0,67947	НН	0,12807	
		2027	X	1	75	X	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,00000
							СН1	2,03453	СН1	0,49261	
							СН2	1,78061	СН2	0,99928	
							НН	0,66928	НН	0,12615	
		2028	X	1	75	X	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,00000
							СН1	2,00401	СН1	0,48522	

							CH2	1,75390	CH2	0,82562	
							HH	0,65924	HH	0,12426	
		2029	X	I	75	X	BH	1,97395	BH	0,47794	1,00000
							CH1	1,97395	CH1	0,47794	
							CH2	1,72759	CH2	0,68213	
							HH	0,64935	HH	0,12239	

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год в соответствии с п. 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

5. Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии очередного долгосрочного периода регулирования.

7. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиал «Уральский АО «Оборонэнерго» со смежными сетевыми организациями.

с 01.01.2025г

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	1 375 310,21	366,80	2,69702

с 01.07.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	1 375 310,21	366,80	2,69702

9. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить необходимую валовую выручку, долгосрочные параметры регулирования на 2025г-2029г., индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.6

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Регион Энерго» без номера, без даты и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Регион Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 551-45-07
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: https://regionenergo63.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц).	Соответствует

Информация о соответствии ООО «Регион Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Регион Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Регион Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО "Регион Энерго" на 2025год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	53 492,40	14,46146	53 492,40	14,46146	106 984,79	14,46146
2	Потери электроэнергии - всего	3 027,67	0,81852	3 027,67	0,81852	6 055,34	0,81852
2.1.	уровень потерь, %	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	50 464,73	13,64294	50 464,73	13,64294	100 929,45	13,64294
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	48 920,16	13,24273	48 920,16	13,24273	97 840,33	13,24273

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента от 29.11.2023 № 493.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Регион Энерго» составит 5,66 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
	Показатели	Единица измерения	Базовый 2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
	инфляция	%	7,20%	4,20%	5,80%
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
	количество активов	у.е.	2 271,12	7 833,26	4 378,98
	индекс изменения количества активов	%	X		69,61
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75%		0,75
	итого коэффициент индексации		X		1,7765
	коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э				1,7765
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый 2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 078,84	8 984,12	9 022,62
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 446,84	4 328,29	4 346,84
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 632,00	4 655,83	4 675,78
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	16 410,36	29 028,79	29 153,21
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	392,00	693,42	696,39
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	392,00	693,42	696,39
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	31,47	55,67	55,91
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	72,00	127,36	127,91
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.3.2.5	<i>транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	148,50	262,69	263,81
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	140,03	247,70	248,76
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	21 881,20	38 706,33	38 872,22

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	15 015,75	46 814,57	22 829,40
2.3.1	в т.ч. электросетевое	тыс.руб.	14 292,53	30 879,97	18 524,23
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 774,02	8 824,75	8 862,58
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.6.1	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	103,11	0,00	0,00

2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	869,71	4 538,78	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	19 762,59	60 178,10	31 691,98
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
3.1	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	58,39	762,81	508,54
3.3	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	-14 393,38	20 455,02	-11 522,37
3.4	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27 308,80	120 102,26	59 550,37

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Регион Энерго» установлены приказом Департамента от 29.11.2023 № 493 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Регион Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 120 102,26 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное

влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2025 год скорректированы на коэффициент индексации 1,7765.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2025 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{indj}, (9.3),$$

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье и материалы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4 346,84 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4 675,78 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 29 153,21 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 696,39 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину операционных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год с учетом корректировки составят 38 872,22 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

Заявлена организацией в размере 46 814,57 тыс. руб.:

- аренда электросетевого оборудование в размере 30 879,97 тыс. руб.;
- прочая аренда в размере 15 934,60 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 18 524,23 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 4 305,17 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

Договор № 8 от 12.07.2022 ООО «Тольяттинский Трансформатор»;

Договор № 3 от 30.03.2023 ООО «Премиум»;

Договор № 5 от 30.03.2023 ООО «Астра»;

Договор № 6 от 30.03.2023 ООО «АльфаСпорт»;

Договор № 7 от 30.03.2023 ИП Максимов А.Ф.;
 Договор № 8 от 10.04.2023 ООО «Эко-Инвест»;
 Договор субаренды № 8 от 15.07.2022 ООО «ЭЛТОРГ»;
 Договор субаренды № 02/15 от 27.07.2022 ООО ЖКУ «Легион»;
 Договор № 4 от 30.03.2023 ИП Матвеев О.В.;
 Договор № 12 от 31.07.2023 ИП Климцова О.Н.;
 Договор № 133-А/24 от 01.04.2024 ООО «Ставропольская Электросеть»;
 Договор № 21-А/24 от 01.04.2024 ООО «Ставропольская Электросеть»;
 Договор № 22-А/24 от 01.04.2024 ООО «Ставропольская Электросеть»;
 Договор № 27-А/24 от 01.04.2024 ООО «Ставропольская Электросеть»;
 Договор № 33-А/24 от 19.04.2024 ООО «Центр Охраны Технологий»;
 Договор № 19-А/24 от 01.04.2024 ООО «ЖКУ Легион»;
 Договор № 213-А/24 от 01.04.2024 ООО «ЖКУ Легион»;
 Договор № СА01/08 от 01.08.2022 ООО ЖКУ «Легион»;
 Договор № 183-А/24 от 13.08.2024 ООО ЖКУ «Легион»;
 Договор № 184-А/24 от 13.08.2024 ООО ЖКУ «Легион».

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 8 862,58 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2023 год.

- **Амортизация.** В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 №1583 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, при условии наличия утвержденной (скорректированной) инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение). В связи с тем, что у ООО «Регион Энерго» отсутствует утвержденная (скорректированная) инвестиционная программа на очередной период регулирования или проект инвестиционной программы, расходы по данной статье не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 31 691,98 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** В качестве обосновывающих документов ООО «Регион Энерго» представило расходы на ремонтные работы и аварийно-восстановительный ремонт.

Экспертной группой в состав ННВ приняты расходы на работы и услуги производственного характера. Расходы по ремонту основных фондов ООО «Регион Энерго» не заявляло.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа расходы по данной статье не принимает.

В связи с тем, что в журнале учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации отсутствует факт аварийных отключений расходы на аварийно-восстановительный ремонт не принимаются.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta HR_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔHR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HR_i = HR_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HR_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔU - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в

некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min \left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$ – -12 810,42 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$ – 1 599,75 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{\text{сод}24}$ – 7 179,96 тыс. руб.

$ПО_{24}$ – -10 362,68 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2024 и 2025 год корректировка B_{2025} составит -16 446,46 тыс. руб.

ООО «Регион Энерго» письмом от 12.11.2024 №518 обратилось в департамент с просьбой распределения отрицательной корректировки НВВ сроком на 4 года.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 №1583 экспертная группа считает возможным принять в расчет корректировку B_{2025} -11 522,37 тыс. руб.

Оставшаяся величина в размере -4924,09 тыс. руб. подлежит учету в НВВ в 2026 году.

- Корректировка на основании показателей надежности и качества. На основании расчета корректировка принята экспертной группой в размере 508,54 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 59 550,37 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 38 872,22 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 31 691,98 тыс. руб.

Корректировка НВВ по надежности и качеству – 508,54 тыс. руб.

Корректировка – -11 522,37 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 №1582 операционные расходы (базовый уровень операционных расходов) учитываемые при тарифном регулировании, не должны превышать уровень таких расходов, крупнейшей территориальной сетевой организации. На основании вышеизложенного экспертной группой

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 22 476,34 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Регион Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Регион Энерго».

ООО «Регион Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	59 550,37

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4 В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии, оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности),

расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») с ООО «Регион Энерго»:

На 1 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарское распределительные сети» - ООО «Регион Энерго»	374 737,09	229,72	0,83837

На 2 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарское распределительные сети» - ООО «Регион Энерго»	374 737,09	229,72	0,83837

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Регион Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

8. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети

Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.7

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смургину Т.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» со смежными сетевыми организациями на 2025 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» от 27.04.2024 № МР6/121/101/742 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

пп/п	Наименование критерия	Оценка
11.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
22.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;	110 кВ; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
33.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
44.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 220-02-20
55.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.rossetivolga.ru
66.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц)	Соответствует

Информация о соответствии филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» проведена экспертной группой в соответствии с

действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 2025год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть (в сальдированном выражении)	9273414,24	2424,74	9052556,03	2371,58	18325970,27	2398,16
2	Потери электроэнергии - всего	342188,99	89,47279	334039,32	87,51119	676228,30	88,49
2.1.	уровень потерь, %	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями (в сальдированном выражении)	8931225,26	2335,26	8718516,71	2284,07	17649741,97	2309,66
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	4625644,72	1178,51	4693147,90	1195,17	9318792,61	1186,84

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	7,20%		5,80%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1%	1,00%
количество активов	у.е.	118200,90	115188,8	115188,8
индекс изменения количества активов	%	0,10%		
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,062		1,099

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	246 786,91	255441,4	255368,88

1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	238 151,16	246502,81	246432,82
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	8 635,75	8938,59	8936,06
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 223 554,02	2301531,16	2300877,61
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	453 027,46	468 914,54	468781,39
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	194 402,17	201219,6	201162,46
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	217 964,66	225608,40	225544,33
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	31 353,93	32453,47	32444,25
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	59 635,33	61726,66	61709,14
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	70 220,60	72683,14	72662,51
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 705,23	1765,03	1764,53
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	996,18	1031,12	1030,82
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	54 053,38	55948,97	55933,08
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	12 399,96	12834,81	12831,17
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	7 060,21	7307,81	7305,73
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	20 698,87	21424,75	21418,67
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	501,59	519,18	519,03
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		100 964,87	104505,58	104475,90
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 024 333,25	3130392,69	3129503,78

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	5 712 110,47	6863194,10	7118465,65
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	11 948,52	13064,93	13064,93
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	52 630,81	78476,49	56905,34
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.			
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	203 706,02	224253,73	80413,98
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	881,16	1024,26	822,21
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	188 084,83	207991,48	67708,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	14 740,03	15237,99	11883,77
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	672 847,45	697372,84	699926,97

2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		114806,13	27797,62
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.		92369,74	92369,74
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		749109,53	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 734 612,44	1874759,87	1874759,87
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	500 000,00	500000,0	500000,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	8 887 855,71	11207407,36	10463704,1 0

Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	618168,76	460651,05
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	63071,91	0	0
3	Корректировка НВВ (методика №98-э)	тыс.руб.	0	734940,05	511141,37
4	Возврат сглаживания	тыс.руб.	0		3050033,78
5	Экономия расходов на оплату потерь	тыс.руб.	266629,21	669864,76	627254,71
6	Исполнение Предписания ФАС России	тыс.руб.			-592938,10
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	730603,92	857954,47	1005050,35

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	12972494,0	17218728,09	18654401,0 4

По расчету филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 17218728,09 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» установлены приказом Департамента от 28.11.2022 № 846 О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину неподконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество

активов). Подконтрольные расходы на 2025 год скорректированы на коэффициент индексации.

Подконтрольные расходы.

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 246432,82 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Работы и услуги производственного характера. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8936,06 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Расходы на оплату труда. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2300877,61 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Расходы по статье «Ремонт основных фондов»

На 2023 год прямые расходы на ремонт были утверждены в размере 183038,20 тыс.руб.

Ремонт объектов филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» проводился на основании утвержденных планов ремонта, включающих в себя объекты, подошедшие по сроку проведения ремонта согласно многолетних планов-графиков, а также выполнялись ремонтные работы на объектах по устранению дефектов в части предписаний надзорных органов. Кроме того, выполнялись аварийно-восстановительные работы. По факту выполнения ремонтной программы был проведен анализ, по результатам которого были сделаны следующие выводы.

Запланированные ремонты были выполнены в полном объеме. По результатам проведенных работ проводилась оценка качества отремонтированных объектов с оформлением «Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей» согласно приложению №50 «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей».

Физические показатели ремонтной программы 2023 года выполнены полностью.

Наименование	2022 г.	2023 г.		
	факт	план	факт	%
Расчистка трасс ВЛ, км	1194,74	1163,992	1 255,98	8%
ПС 35-110 кВ, шт	61	75	75	0
ЛЭП 35-110 кВ, км	165,90	81,4	98,8	23,3
ЛЭП 0,38-10 кВ, км	334,80	2619,4	3397,5	29,7

ТП 6-10/0,4 кВ, шт	805	634	760	19,9
--------------------	-----	-----	-----	------

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 201162,46 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Услуги связи. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 32444,25 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 61709,14 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Расходы на юридические и информационные услуги Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 72662,51 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Расходы на аудиторские и консультационные услуги Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1764,53 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Транспортные услуги Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1030,82 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Прочие услуги сторонних организаций Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 55933,08 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Расходы на командировки Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 12831,17 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

- Расходы на подготовку кадров Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7305,73 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации

Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Расходы на страхование Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 21418,67 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Другие прочие расходы – Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 519,03 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Электроэнергия на хоз.нужды– Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 104475,9 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год составят 3129503,78 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Оплата услуги ПАО «ФСК Россети». По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 6863194,1 тыс.руб.

Анализ фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» за 2023 год:

Договор с ПАО «ФСК Россети» от 25.01.2012 № 567/П.

Показатель	Утверждено по методу экономически обоснованных расходов на 2023 год Всего	Факт 2023 года
1	2	3
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК Россети», в том числе:	4748183,6	4 820 387,35
Плата за содержание	3646408,09	3805165,71
Мощность, МВт	1261,33	1261,33

Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	X	251398,24
Стоимость потерь в сетях ФСК	1101775,52	1015221,65
Объем, млн.кВтч	494,90	427,25
Ставка на потери, коп./кВтч	x	237,620

Расчет расходов на 2025 год выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2025 год;

- показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2025 год»

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 7118465,65 тыс. руб.

Показатель	Утверждено по методу экономически обоснованных расходов на 2025 год		
	Всего	1 пг 2025	2 пг 2025
1	2	3	4
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК Россети», в том числе:	7118465,65	3427420,67	3691044,98
Плата за содержание	5535805,15	2613114,95	2922690,20
Мощность, МВт	1524,54	1539,07	1510,0
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	X	282975,72	322592,31
Стоимость потерь в сетях ФСК	1484533,32	814305,72	768354,78
Объем, млн.кВтч	569,51	293,02	276,49
Ставка на потери, коп./кВтч	x	277,9	277,90

-Теплоэнергия

Расходы по данной статье рассчитаны в соответствии с пунктом пп.3 п.18 и 22 Основ ценообразования № 1178.

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2025 год по заявке филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» составили 13064,93 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из планируемой потребности в тепловой энергии, приобретаемой на хозяйственные нужды, и планового роста тарифов поставщиков энергоресурсов.

Анализ фактических показателей за 2023 год

Экспертной группой проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Статья расходов	Ед.изм.	2022 год факт	2023 год факт.	2024 год утвержд ено	2025 заявка	2025 в % к 2024
Теплоэнергия на хознужды - всего	тыс.руб	10305,38	11498,86	11948,52	13064,93	9,3

Фактические затраты за 2023 год по статье «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» в части услуг по передаче электроэнергии составили 11948,52 тыс.руб. По сравнению с фактом 2022 года рост составил 11,6 %, по сравнению с планом 2023 года – увеличились на 10,8 %, что обусловлено ростом объемов и стоимости потребленной теплоэнергии.

В рамках анализа затрат по данной статье экспертной группой проанализированы расходы в разрезе договоров с поставщиками услуг с учетом объемов поставленной теплоэнергии, тарифов и оплаченных сумм.

Кроме того, экспертной группой проанализированы расчеты организации на плановый период 2025 год, а также фактические расходы 2024 года.

Таким образом, с учетом проведенного анализа по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы по данной статье на 2025 год приняты в размере 13064,93 тыс.руб.

тыс.руб.

Статья	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	по расчету экспертной группы	Отклонение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	10379,80	11948,52	13064,93	13064,93	0

-Плата за аренду имущества и лизинг. По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 78476,49 тыс.руб.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затрат по данной статье в сумме 56905,34 тыс.руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды

Расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» рассчитаны в соответствии с пп.6 п.18 Основ ценообразования № 1178. К регулированию тарифов 2025 год организацией заявлены расходы по данной статье в размере 697372,84 тыс. руб.

Относительно утвержденного уровня на 2024 год прирост расходов составляет 3,6 %.

Расчет произведен исходя из планируемого размера организацией фонда оплаты труда, учитываемого в НВВ на соответствующий период регулирования и установленного процента отчислений.

Анализ показателей

Экспертной группой проведен анализ основных расходов по данной статье за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Так, фактические расходы составили:

2022 год – 549 972,98 тыс.руб.

2023 год – 673745,46 тыс. руб.

В 2023 году фактический процент отчислений на страховые взносы составил 30,42%.

Статья	2022 г. факт	2023 год факт	2024 год утверждено	2025 предложение организации
Страховые взносы во внебюджетные фонды	549 972,98	673745,46	672847,45	697372,84
процент отчислений	30,26	30,42	30,26	30,30

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $2300877,61 * 30,42\% = 699926,97$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составляет 699926,97 тыс.руб.

- Налоги

Статья	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	по расчету экспертной группы - экономически обоснованные расходы на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
Страховые взносы во внебюджетные фонды	673745,46	672847,45	697372,84	699926,97	2554,13

Расходы по статье «Налоги» на 2025 год по заявке филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» определены в размере 224253,73 тыс.руб.

Налоги и сборы, относимые на себестоимость включают в себя:

- водный налог;
- налог за землю;
- аренда земли;
- транспортный налог;
- налог на имущество;
- экологические платежи;
- прочие налоги, относимые на с/с.

Относительно утвержденного уровня 2024 года данные расходы увеличены на 10,1%

Расчет налогов осуществляется исходя из налоговой базы и утвержденных налоговых ставок, по каждому виду налогов.

Анализ фактических показателей

Экспертной группой проведен анализ фактических расходов по данной статье за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования.

Наименование показателей	2022 год факт	2023 год факт	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	заявка 2025 в % к утв.2024
Налоги и сборы, относимые на с/с:	203706,02	203772,72	203706,02	224253,73	10,1
- налог за землю	881,16	822,21	881,16	1024,26	16,2
- налог на имущество	188084,83	191066,74	188084,83	207991,48	10,6
- прочие налоги и сборы	14740,03	11883,77	14740,03	15237,99	3,3

Фактические расходы по данной статье подтверждены:

- налоговыми декларациями;
- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью;

Так, фактические расходы по статье «Налоги» составили в 2023 году –203772,72 тыс.руб.

Наибольший удельный вес в структуре налогов занимает налог на имущество.

Проведен анализ налоговых деклараций по налогу на имущество организаций за 2023 год.

Фактические расходы по налогу на имущество за 2023 год составили 191066,74 тыс.руб.

Налоговые декларации по водному налогу за 2023 г. представлены, сумма налога согласно представленным Налоговым декларациям за 2023 г. составила 3,29 тыс.руб.

Наименование объекта водозабора *	Объем, т	Расходы, тыс.руб.
Скважина № 0133 на базе Волжского ПО	0,17	0,21
Артезианская скважина б/н на базе Чапаевского ПО	2,27	2,78
Водозаборная скважина с. Рождествено (Жигулевское ПО)	0,22	0,30
Итого	2,66	3,29

Налоговые декларации по земельному налогу за 2023 г. представлены, сумма налога за 2023 г. составила 822,21 тыс.руб.

Кадастровый номер земельного участка	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс.руб.	Налоговая ставка, %.	Сумма налога, тыс.руб.
63:28:0804009:12	5 263 816,25	1,5%	78,96
63:32:0000000:11971	1 751 002,05	1,5%	26,26
63:01:0338008:535	46 341 804,50	1,5%	695,13
63:17:0510003:190	132 619,74	1,5%	1,99
63:17:0510003:235	1 352,40	1,5%	0,02
63:17:0510003:236	131 799,30	1,5%	1,98
63:17:0510003:195	142 521,78	1,5%	2,14
63:17:0603001:5441	61 965,00	1,5%	0,93
63:01:0520001:880	986 987,16	1,5%	14,80
63:14:0903001:430	29,37	1,5%	0,00
63:14:0903001:434	16,20	1,5%	0,00
63:14:0903001:426	16,20	1,5%	0,00
63:14:0903001:438	16,20	1,5%	0,00
63:14:0903001:422	16,20	1,5%	0,00
63:14:0903001:436	88,44	1,5%	0,00
63:14:0903001:428	29,48	1,5%	0,00
63:14:0903001:424	120,15	1,5%	0,00
63:14:0903001:420	29,70	1,5%	0,00
63:14:0903001:431	16,02	1,5%	0,00
Итого			822,21

Налоговая декларация по транспортному налогу за 2023 г. представлена, сумма налога за 2023 г. составила 4786,86 тыс.руб.

В соответствии с Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01.01.2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

В связи с изменением действующего законодательства, организация письмом от 13.11.2024 №МР6/121/102/686 направила скорректированный расчет величины налога на имущество на 2025 год.

С учетом анализа представленных материалов, а также результаты проведенного анализа фактических расходов по данной статье за предшествующий и текущий год, экспертная группа возможным принять экономически обоснованные расходы по статье «Налоги» на 2025 год в размере 80413,98 тыс.руб., в том числе:

- налог на землю –822,21 тыс.руб.;
- налог на имущество –67708,00 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы –11883,77 тыс.руб.

- Прочие неподконтрольные расходы.

По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 114806,13 тыс.руб. из них 114240,33 тыс.руб. расходы на оформление имущественных прав и 565,80 тыс.руб. отчисления в оценочные резервы (создание резервов по сомнительным долгам).

Экспертной группой проанализированы следующие документы, представленные в обоснование плановых расходов по данной статье:

- Заключенные договора на выполнение топографо-геодезических работ, кадастровых работ в отношении границ охранных зон, границ публичного сервитута и изготовлению технического.

- Перечень объектов расположенных на территории Самарской области с разбивкой по классу напряжения, адресу объекта и инвентарному номеру.

- Рамочные соглашения на заключение договора на выполнение комплекса работ по оформлению земельно правовой документами.

- Программа работ по оформлению прав на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки, подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства на период 2025-2029гг.

В связи с отсутствием заключенных договоров в соответствии с рамочными соглашениями, экспертной группой в расчет тарифов принимаются затраты организации на оформление имущественных прав в размере 27797,62 тыс.руб. в соответствии с заключенными договорами.

Фактически понесенные расходы организации на оформление имущественных прав по договорам заключенным по рамочным соглашениям будут рассмотрены в последующие периоды регулирования в соответствии с требованиями действующего законодательства.

- Амортизация. Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2025 год по заявке филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» определены в размере 1874759,87 тыс.руб.

Рост расходов по данной статье относительно утвержденных значений на 2024 год – 8,1 %, относительно факта 2023 года –8,2%.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» рассчитаны в соответствии с пунктом пп.7. п.18 и п.27 Основ ценообразования № 1178 и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Сумма амортизационных отчислений определена филиалом исходя из среднегодовой стоимости основных производственных фондов с учетом их движения в 2024-2025 годах.

Расчет годовой суммы начисления амортизации на объекты основных средств производится в организации линейным способом исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из максимального срока их полезного использования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяются на уровне, равном сумме отношений балансовой стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку амортизации таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Наименование показателя	Первоначальная стоимость основных фондов по состоянию на 01.01.2024, тыс.руб.	Максимальный срок полезного использования, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
Здания	2694091	361
Сооружения	614839	361
Передаточные устройства	11337594	361
Машины и оборудование, в т.ч.:	18293102	
силовые машины	769525	240
рабочие машины	2946	361
приборы и лабораторное оборудование	345127	180
вычислительная техника	331326	36
прочие машины	16844178	180
Транспортные средства	1218473	120
Инструмент	0	120
Производственный инвентарь	15525	84
Прочие основные производственные фонды	645090	60
ИТОГО:	34818714,00	

Анализ показателей

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные в обоснование фактических расходов по данной статье:

- перечень имущественного комплекса филиала «Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемого вида деятельности»;

- перечень имущественного комплекса филиала «Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемого вида деятельности»;

- ведомости наличия ОФ и НМА по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 31.12.2023 г. (по бухгалтерскому учету);

- отчет по начислению бухгалтерской амортизации в разрезе кодов затрат и видов ОФ по Филиалу за период с 01.01.23 г. по 31.12.23 г.;

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по Филиалу по факту 2023 года и на период 2024-2025 гг. (таблица П1.17 МУ №20-э/2);

- расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» (таблица П1.17.1. МУ №20-э/2);

На основании анализа фактических данных за 2023 год можно сделать вывод о том, что фактически применяемые для расчёта амортизации нормы либо равны, либо превышают максимальные нормы амортизационных отчислений, установленные в соответствии Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» по каждому инвентарному числящему в учёте объекту.

Расчет амортизации на 2025 год выполнен с учетом максимальных срока их полезного использования. Нормы амортизационных отчислений соответствуют требованиям п.27 Основ ценообразования № 1178.

Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области заключено соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности с филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» от 23.07.2024 №1 (далее – Соглашение). В соответствии с условиями соглашения величина затрат по статье «Амортизация основных средств» на 2025 год определена в размере 1874759,87 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2025 год, приняты экспертной группой в соответствии с параметрами заключенного Соглашения в размере 1874759,87 тыс.руб.

Статья	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	по расчету экспертной группы - экономически обоснованные расходы на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
Амортизация основных средств и НМА, тыс.руб.	1732712,93	1734612,44	18745759,87	1874759,87	-

- прибыль на капитальные вложения.

По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 500000 тыс.руб.

Необходимо отметить, что приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 23@ утверждена инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 2025 год.

Величина 500000,00 тыс. руб. по статье «прибыль на капитальные вложения» является одним из источников ее финансирования.

Кроме того, вышеуказанная величина указана и в заключенном Соглашении.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье в соответствии с заявкой организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 10463704,10 тыс. руб.

- Выпадающие доходы.

К расчету тарифов на 2025 год организацией заявлены выпадающие расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен, в размере 618168,76 тыс.руб.

Кроме того, в составе обосновывающих материалов в орган регулирования представлен расчет размера плановых расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценнобразования, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, а так же до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2025 год в размере 749109,53 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает в расчет тарифов плановые показатели на 2025 год.

Экспертной группой в расчет тарифов принимается величина выпадающих доходов за 2023 год, рассчитанная в соответствии с вышеуказанными методическими указаниями исходя из утвержденных ставок платы за технологическое присоединение (приказ департамента от 28.11.202 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области») – 460651,05 тыс.руб.

Расходы в размере 157517,71 тыс.руб. не принимаются в расчет тарифов в связи с тем, что не являются экономически обоснованными.

Организацией заявлены расходы АО «РЭУ» «Самарский» на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии в размере 10802,86 тыс.руб. за период 2020-2021 гг., рассчитанные организаций по заявлению и обосновывающим материалам АО «РЭУ» «Самарский».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» «...фактические расходы собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в его объектах электросетевого хозяйства в связи с обеспечением перетока электрической энергии в

энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, которые присоединены к таким объектам электросетевого хозяйства на основании **договора об осуществлении технологического присоединения**, заключенного такими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, **в период, в котором указанный собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства оказывал с их использованием услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации...**».

«С целью подтверждения **фактического** оказания таким собственником или иным законным владельцем объектов электросетевого хозяйства услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации при заключении им договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, по запросу территориальной сетевой организации исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляет ей **заверенную копию решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении индивидуальной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии за указанный в запросе период регулирования...**».

Экспертная группа отмечает, что филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» не обращалось в адрес департамента за получением вышеуказанной информации.

АО «РЭУ» «Самарский» утратило статус территориальной сетевой организации с 2016 года.

Таким образом, *индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «РЭУ» «Самарский» и филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 2020-2021 годы (и последующий) департаментом установлены не были.*

Из судебной практики следует, что «С момента утраты организацией статуса территориальной сетевой организации любое произведенное ранее технологическое присоединение энергопринимающих устройств иных потребителей электрической энергии к объектам ее электросетевого хозяйства приобретает значение опосредованного присоединения» (Постановление Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 06.06.2022 № Ф08-2837/2022 по делу № А53-12181/2021).

«В подтверждение наличия оснований для получения компенсации указанных расходов собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства обязан представить, в частности, **договоры об осуществлении технологического присоединения с потребителями, акты об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, а также доказательства того, что собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства ранее обладал статусом территориальной сетевой организации (пункт 6.1 Правил N 861).**

Сам по себе факт обеспечения собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства перетока электрической энергии через свои объекты иным потребителям, опосредованно от него подключенным, не является безусловным основанием для

получения компенсации расходов, понесенных им в связи с обеспечением перетока» («Комментарий Арбитражного суда Уральского округа по вопросам практики применения пункта 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861»).

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа не принимает в расчет тарифов величину затрат фактических расходов на приобретение электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь АО «РЭУ» «Самарский» за 2020-2021 годы.

- Корректировка НВВ.

Организацией рассчитана корректировка расходов на сумму 734940,05 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» расчеты и обосновывающие документы по данной статье:

- расчет корректировок необходимой валовой выручки на основании фактических данных за истекший отчетный период 2023 года по филиалу, подлежащих учету при определении необходимой валовой выручки и установлении тарифов на 2025 год;

- расчет компенсации выпадающих (излишне полученных) доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов в 2023 году;

- расчет корректировки по исполнению инвестиционной программы 2023 года;

- расчет корректировки фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии

с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta PR_i + \Delta HR_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{und i-2}^{\phi} - K_{und i-2}), \quad (9.6).$$

ΔHR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HR_i = HR_{i-2}^{\text{расх. факт}} - HR_{i-2}^{\text{расх. план}} \quad (7).$$

ΔU - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta U_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} \cdot Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max \left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онтф} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

Корректировка подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2023 год был первым годом долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети», корректировка подконтрольных расходов не рассчитывается.

Корректировка неподконтрольных расходов

В результате анализа фактических данных за 2023 год существенные отклонения фактических расходов от плановых обусловлены расходами на оплату услуг ПАО «ФСК Россети» и величиной страховых взносов. Все необходимые документы, обосновывающие фактические расходы по данной статье представлены (договор оказания услуг с ПАО «ФСК Россети», копии актов оказания услуг с ПАО «ФСК Россети», пр.). Кроме того, организацией представлены копии деклараций, расчетов и платежных поручений по статье «Налоги» и иным статьям неподконтрольных расходов, обосновывающие расходы организации за 2023 год.

Показатель	Ед.изм.	План на 2023 год	Экономически обоснованный факт 2023 год	Величина корректировки
Оплата услуг ПАО «ФСК Россети»	тыс.руб.	4748183,60	4820387,35	72203,75
Теплоэнергия	тыс.руб.	10379,80	11498,86	1119,06
Плата за аренду имущества	тыс.руб.	38299,26	38299,26	0
Страховые взносы	тыс.руб.	635350,16	665817,22	30467,06
Налоги	тыс.руб.	208964,83	203772,72	-5192,11
Амортизация основных средств	тыс.руб.	1689301,49	1689301,49	0
Налог на прибыль	тыс.руб.		92369,74	92369,74
Прочие неподконтрольные расходы (оформление имущественных прав)	тыс.руб.		3820,82	3820,82
ИТОГО	тыс.руб.	7330479,14	7525267,46	194788,32

Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности

По расчету организации величина корректировки должна составить 712728,9 тыс.руб.(с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации). Экспертной группой проведен анализ представленных расчетов. Анализ показал, что применяемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии (единые (котловые), а также индивидуальные) соответствуют тарифам, утвержденным приказами департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области на 2023 год. В

результате проверочного расчета экспертная группа принимает в расчет тарифов величину корректировки в размере 685465,20 тыс.руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

По расчету организации величина корректировки должна составить (-349249,6) тыс.руб. (с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации). Экспертной группой проведен анализ представленных расчетов. В результате проверочного расчета экспертная группа принимает в расчет тарифов величину корректировки в размере (-373596,43)тыс.руб.

Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год и 9 мес.2024 года.

Экспертной группой проведен анализ исполнения филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» утвержденной инвестиционной программы за 2023 год и 9.мес.2024 года.

Показатели	Значения, млн.руб.
Объем фактического финансирования инвестиционной программы за 2023 год	1 666 309,68
Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2023 год	1 689 301,86
Объем фактического финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года	522 107,79
Плановый размер финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года	550 647,52

Экспертная группа считает необходимым отметить, что мероприятия, утвержденные инвестиционной программой на 9 месяцев 2024 года исполнены филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» полным объемом.

Мероприятия, утвержденные инвестиционной программой на 2022 и 2023 гг. были исполнены филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» не в полном объеме (- 27314,12 тыс.руб. и – 22992,19 тыс.руб. соответственно).

В соответствии с требованиями приказа ФАС России от 20.05.2022 N 396/22 "О внесении изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки «...корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году..., с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.».

Учитывая вышеизложенное, корректировка НВВ, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 2022, 2023 гг. составит 50306,31 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой рассчитаны следующие корректировки необходимой валовой выручки организации, выполненные в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету

тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

$\Delta \text{НР}_{25} - 194788,32$ тыс. руб.

$\Delta \text{НВВ}_{\text{сод}25} - 685465,20$ тыс.руб.

$\text{ПО}_{25} - (-373596,43)$ тыс. руб.

$\text{Вкорип} - 50306,31$ тыс.руб.

Учитывая индексы потребительских цен корректировка $\text{В}_{2025} = 511141,37$ тыс.руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Осуществлена экспертной группой в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{св}j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос } j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, рассчитан экспертной группой с учетом прогнозной величины отпуска электрической энергии и средневзвешенной цены покупки электрической энергии на 2025 год и составил 438508,1 тыс.руб.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta\text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta\text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \text{П}_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{ос } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\text{П}_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Исходными данными для расчета данной корректировки являются плановое и фактическое поступление в сеть электрической энергии, а также цена (плановая и фактическая) покупки потерь. Перечисленные данные отражены в таблицах ниже.

Фактический объем поступления в сеть и фактическая цена покупки потерь за 2023 год отличаются от плановых значений, учтенных при регулировании тарифов. Указанные отклонения учитываются при расчете. Фактический объем потерь электрической энергии, а также затраты на покупку потерь соответствуют данным формы №46 и отчетной формы №5. Реестр актов и копии актов о стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях

компенсации потерь Обществом представлены. Данные по факту соответствуют данным «Анализа технико-экономических показателей», являющихся частью экспертного заключения.

Наименование показателя	2023 год	
	план	факт
Объем отпуска, млн.кВтч	18076136,61	18071048,5
Объем потерь ээ, млн.кВтч	667009,44	609438,24
Цена покупки потерь, руб./МВтч	3,57	3,29
Величина корректировки, тыс.руб.	188746,61	

Учитывая вышеизложенное, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, рассчитан экспертной группой в размере 188746,61 тыс.руб.

Корректировка по показателям качества и надежности оказываемых услуг

Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

По расчету экспертной группы по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» коэффициент КНК_i устанавливается равным 0, т.е. плановые значения «Достигнуты».

Исполнение Предписание ФАС России

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» вынесено Предписание от 07.05.2024 года.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики и исключить из необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 2025 год расходы по следующим статьям:

- «Налог на прибыль» за 2020 год в размере 204 368,86 тыс. руб.;
- «Налог на прибыль» за 2021 год в размере 257 437,14 тыс. руб.

В целях исполнения Предписания ФАС России, экспертная группа исключает вышеуказанные расходы в размере 592938,10 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен) из необходимой валовой выручки организации на 2025 год.

Расходы не учтенные в целях сглаживания роста тарифов при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии в предыдущих периодах регулирования

Заключенным Соглашением объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, определен в размере 2826,105 млн.руб. (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ).

Экспертная группа считает возможным учесть при расчете тарифов величину вышеуказанных расходов в полном объеме в размере 3050033,78 тыс.руб. (с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ).

Расчетная предпринимательская прибыль

По расчету организации величина расчетной предпринимательской прибыли должна составить 857954,47 тыс.руб. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с расчетом экспертной группы, в расчет тарифов принимаются затраты по данной статье в размере 1005050,35 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год составят 18654401,04 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 3129503,78 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 10463704,10 тыс. руб.

Корректировки – 511141,37 тыс.руб.

Исполнение предписания ФАС России – (- 592938,10) тыс.руб.

Экономия расходов на оплату потерь – 627254,71 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль – 1005050,35 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2451656,29 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	18654401,04

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки наВ соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие

объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

4. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии. розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» со смежными сетевыми организациями:

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «СМЗ»	792706,48	1391,84	2,70040	792706,48	1391,84	2,70040
2	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Волжская сетевая компания»	761 536,22	253,30	1,49953	761 536,22	253,30	1,49953
3	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Газпром энерго» Саратовский филиал	106 292,21	42,98	0,21314	106 292,21	42,98	0,21314
4	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение	2788974,38	779,30	5,26644	2788974,38	779,30	5,26644

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»						
5	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «ОРЭС-Тольятти»	782 534,60	771,77	2,03091	782 534,60	771,77	2,03091
6	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	1 375 310,21	366,80	2,69702	1 375 310,21	366,80	2,69702
7	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Регион Энерго»	374 737,09	229,72	0,83837	374 737,09	229,72	0,83837
8	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «Самарская сетевая компания» (АО «ССК»)	1397740,54	995,28	3,25963	1397740,54	995,28	3,25963
9	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская электросетевая компания»	714675,22	476,39	1,61387	714675,22	476,39	1,61387
10	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «СамараСеть»	1 552 365,30	273,23	2,84999	1 552 365,30	273,23	2,84999
11	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «Самаранефтегаз»	558 157,57	533,11	1,43379	558 157,57	533,11	1,43379
12	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самараэлектросеть»	748 075,84	1 280,00	2,51100	748 075,84	1 280,00	2,51100
13	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Сетевая Компания Средняя Волга»	324 973,61	488,85	1,01280	324 973,61	488,85	1,01280
14	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО	312 777,45	70,85	0,56312	312 777,45	70,85	0,56312

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
	«ТранснефтьЭлектросетьСервис» (ООО «ТЭС»)						
15	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Триггер Ай-Ти»	665 558,47	300,75	1,47180	665 558,47	300,75	1,47180
16	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ЗАО «Энергетика и связь строительства»	472 265,69	535,46	1,29218	472 265,69	535,46	1,29218
17	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Энерго»	360 020,59	424,25	1,09149	360 020,59	424,25	1,09149
18	филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «ЭнергоСтандарт»	0,00	191,41	0,19142	0,00	191,41	0,19142

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

7. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2022 год)

Основания проведения экспертизы

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети» на 2022 год вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики и исключить из необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети» 2022 года расходы по статье затрат «Налог на прибыль» за 2020 год в размере 204368,86 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой исключены расходы организации из корректировки неподконтрольных расходов в размере 225946,12 тыс.руб. (с учетом индексов потребительских цен).

Экспертная группа предлагает установить, с учетом исполнения требований Предписания, необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети» на 2022 год в размере 9890444,9 тыс.руб.

Экспертная группа считает, что результат исполнения пункта 2 подпункта 2.1 Предписания ФАС России подтверждает обоснованность принятых тарифных решений на 2022 год.

Выводы ФАС России, изложенные в Предписании, учтены в настоящем дополнении к экспертному заключению.

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2023 год)

Основания проведения экспертизы

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети» на 2023 год вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики и исключить из необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети» 2023 года расходы по статье затрат «Налог на прибыль» за 2021 год в размере 257437,14 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой исключены расходы организации из корректировки неподконтрольных расходов в размере 310814,16 тыс.руб. (с учетом индексов потребительских цен).

Экспертная группа предлагает установить, с учетом исполнения требований Предписания, необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети» на 2023 год в размере 11572060,91 тыс.руб.

Экспертная группа считает, что результат исполнения пункта 2 подпункта 2.1 Предписания ФАС России подтверждает обоснованность принятых тарифных решений на 2023 год.

Выводы ФАС России, изложенные в Предписании, учтены в настоящем дополнении к экспертному заключению.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникло.

Представители филиала ПАО "Россети Волги"- "Самарские распределительные сети" выразили особое мнение (прилагается).

РЕШИЛИ:

-установить необходимую валовую выручку на 2025г., индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией с территориальными сетевыми организациями Самарской области на 2025 год в соответствии с проектами приказов.

- требования предписания ФАС России исполнены, результаты учтены при регулировании тарифов на 2025 год.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;

против – 1;

воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.8

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями на 2025 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Самарская сетевая компания» от 27.04.2024 № 9814 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 222-94-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.ssk63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Соответствует

Информация о соответствии АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская сетевая компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2025 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) АО "Самарская сетевая компания" на 2025год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	3243115,80	880,00202	2995450,54	810,83956	6238566,34	845,42079
2	Потери электроэнергии - всего	546465,01	148,28034	504733,42	136,62647	1051198,43	142,45341
2.1.	уровень потерь, %	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	2696650,79	731,72168	2490717,12	674,21309	5187367,91	702,96739
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	2163952,87	584,61321	1994296,30	538,11679	4158249,17	561,36500

Уровень технологического расхода потерь АО «Самарская сетевая компания» на 2025 год составит 16,85%.

Количество условных единиц заявлено АО «Самарская сетевая компания» - 147478,09 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов в объеме 147461,99 у.е., с учетом проведенной корректировки расчета условных единиц, представленных

АО «Самарская сетевая компания» (таблицы П 2.1 и П 2.2 Методических указаний (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) в связи с допущенной организацией арифметической ошибкой при расчете объема условных единиц.

Анализ экономической обоснованности расходов

		Ед. измерения	Утверждено на 2024	Предложение организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025
	инфляция	%	7,20%		5,80%
	индекс эффективности операционных расходов	%	X		1,00%
	количество активов	у.е.	146050,78	147478,09	147461,99

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2024	Предложение организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 635 130,18	2 745 248,33	2 745 248,33

1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	425 043,46	494 805,39	494 805,39
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 210 086,72	2 250 442,94	2 250 442,94
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 652 980,01	1 722 055,57	1 722 055,57
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	201 441,64	211 701,54	211 701,54
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	141 020,92	148 755,92	148 755,92
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	27 529,20	28 679,60	28 679,60
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	65 287,28	68 015,54	68 015,54
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	32 249,07	33 596,71	33 596,71
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	11 996,45	12 497,76	12 497,76
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 105,62	1 151,82	1 151,82
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 853,30	4 814,49	4 814,49
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	3 511,25	3 657,98	3 657,98
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	7 084,22	7 380,26	7 380,26
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	6 968,14	7 259,33	7 259,33
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	9 787,08	10 196,07	10 196,07
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	33 070,03	34 451,98	34 451,98
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		28 934,70	30 143,84	30 143,84
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 518 486,54	4 709 149,28	4 709 149,28

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	109 827,6	114 989,50	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	13 882,7	15 112,71	15 112,71
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	164 566,7	173 516,04	55 005,58
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	13 222,4	15 058,56	4 479,12
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	157 081,57	172 975,35	77 375,15
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	2 921,9	2 927,80	2 927,80
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	150 909,6	166 062,32	70 895,51
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 250,14	3 985,23	3 551,84
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	458 720,1	523 504,89	509 164,07
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 609,8	3 609,80	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	395 748,8	480 722,87	480 722,87

2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	746283,99	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 197 251,7	3 500 000,00	3 500 000,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	171 742,0	1 121 517,23	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4 672 430,94	6 852 232,39	4 637 380,381

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложе- ния организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	792 401,5	660 330,03
4	Излишне полученные средства по итогам исполнения ИП за 2022-2024 гг.		0,00	0,00	-1 245 468,77
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.	0,00	-1 044 046,36	-1 075 608,42
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	651 325,24	770 853,94	645444,636
8	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	83 444,29	83 444,27
9	Исполнение Предписания ФАС России от 07.05.2024	тыс.руб.		-145 475,71	-139 576,85
10	Сглаживание в целях изменения тарифов прошлых периодов	тыс.руб			1 140 616,84
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложени я организации	По расчету экспертной группы
10	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 842 242,72	12 018 558,39	9 415 711,39

По расчету АО «Самарская сетевая компания» подконтрольные расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 4709149,28 тыс.рублей.

Подконтрольные расходы

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» с АО «Самарская сетевая компания» заключено соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности (далее – Соглашение) (приказ ФАС России от 30.09.2024 № 671/24).

Учитывая вышеизложенное, величина подконтрольных расходов на 2025 год определена в соответствии с указанным Соглашением в размере 4709149,28 тыс. руб.

Таким образом подконтрольные расходы составят 4709149,28 тыс. руб., в том числе:

- Материальные затраты – 2745248,33 тыс. руб.;
- Затраты на оплату труда – 1722055,57 тыс.руб.;
- Прочие расходы – 232086,8 тыс.руб.
- Электроэнергия на хозяйственные нужды – 30143,84 тыс.руб.
- Подконтрольные расходы из прибыли – 0,0 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 гг., одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 114989,50 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2024 № 1195 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

С учетом вышеизложенного экспертной группой расходы по данной статье затрат не принимаются в расчет тарифов на 2025 год.

-Теплоэнергия

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2025 год по заявке организации должны составить 15112,71 тыс. руб.

Анализ фактических показателей:

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные в обоснование фактических расходов по данной статье:

- договоры теплоснабжения и поставки горячей воды;
- счета-фактуры за 2023 год.

Департаментом проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Статья расходов	Ед.изм.	2023 год Факт	2024 год принято ДЦТР	2025 год заявка	2025/ 2024, %
Теплоэнергия на хознужды - всего	тыс.руб	15299,44	13882,7	15112,71	1,088

В рамках анализа затрат по данной статье департаментом проанализированы расходы в разрезе договоров с поставщиками услуг с учетом объемов поставленной теплоэнергии, тарифов и оплаченных сумм.

Департаментом проанализированы расчеты организации на плановый период 2025 год, а также фактические расходы 2023 года. На основании анализа представленных

материалов в расчет тарифов по статье «теплоэнергия на хозяйственные нужды» принимаются расходы на заявленном уровне организации в полном объеме.

-Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 173516,04 тыс. руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования – 15058,56 тыс. руб., прочая аренда - 158457,48 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов в сумме 4479,12 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования в составе расходов:

- договор от 01.11.2007 № 326 с ООО «Борский элеватор»;
- договор от 01.10.2019 № 1457-7781 с АО «Самара-Волгоэлектромонтаж»;
- договор от 10.08.2011 № 6/н с ООО «Вариант»;
- договор от 31.05.2024 № 22655 с ООО «СамИнвест»;
- договор от 01.09.2012 № 223 с АО «Тольяттимолоко»;
- договор от 16.08.2018 № 3425 с ЗАО «Магистраль»;
- договор от 04.06.2013 № 02-06/30-13 с АО «СамРэк»;
- договор от 27.04.2024 № 04Д/2024/22403 с АО «ГК «Электрощит» - ТМ

Самара».

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Также пунктом 31 постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договоров аренды нежилых помещений экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет плату за аренду нежилых помещений в сумме 48461,84 тыс. руб., с учетом средней рыночной цены по г.о. Самара и Самарской области.

Плата за аренду земельных участков принята в соответствии с представленными организацией договорами аренды земли в сумме - 2064,62 тыс. руб. в рамках предельных ставок арендной платы определенных приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются экспертной группой в расчет тарифов на 2025 год в сумме 55005,58 тыс. руб., в т. ч. арендная плата электросетевого оборудования – 4479,12 тыс. руб., земельных участков – 2064,62 тыс. руб., аренда нежилых помещений – 48461,84 тыс. руб.

- Налоги.

Расходы по статье «Налоги» на 2025 год по заявке АО «Самарская сетевая компания» определены в размере 172975,35 тыс. руб.

Налоги и сборы, относимые на себестоимость включают в себя:

- налог за землю – 2927,8 тыс. руб.;
- налог на имущество – 166062,32 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 3985,23 тыс. руб.

Фактические расходы по данной статье подтверждены:

- налоговыми декларациями за 2023 год;
- формой 5 в части расписфровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью;
- копиями платежных поручений.

С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 77375,15 тыс.руб., в том числе:

- *плата за землю.* С учетом анализа представленных материалов расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов в размере 2927,8 тыс. руб.;
- *налог на имущество.* С учетом анализа представленных материалов и с учетом изменений в соответствии с Федеральным Законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов в размере 70895,51 тыс. руб.;
- *прочие налоги и сборы.* С учетом анализа представленных материалов расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов в размере 3551,84 тыс. руб.

Страховые взносы во внебюджетные фонды по расчету организации должны составить 509164,07 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
	2023 год
Расходы на оплату труда	1575205,92
Страховые взносы во внебюджетные фонды	462124,93
процент отчислений	29,6 %

Фактический процент отчислений на страховые взносы 29,6 % ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Согласно ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000

№ 117-ФЗ и учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2023 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

$$\text{Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды»} = 1722055,57 * 29,6\% = 509164,07 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2025 год составит 509164,07 тыс. руб.

- Прочие неподконтрольные расходы.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3609,80 тыс.руб., в т.ч.:

- расходы на технологическое присоединение к смежным территориальным сетевым организациям – 3609,8 тыс. руб.

С учетом анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает данные расходы экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов на 2025 год.

- Налог на прибыль.

Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 480722,87 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные АО «Самарская сетевая компания» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год;

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. № 585) за 2023 г.

Экспертная группа предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2025 год по заявке организации в размере 480722,87 тыс.руб. - величина налога на прибыль по видам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

- Амортизация.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2025 год по заявке АО «Самарская сетевая компания» определены в размере 3500000 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Организацией представлен расчет амортизационных отчислений с учетом вышеуказанных требований.

В соответствии с условиями Соглашения величина затрат по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2025 год определена в размере 3500000 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2025 год, приняты экспертной группой в соответствии с параметрами заключенного Соглашения в размере 3500000 тыс.руб.

- Прибыль на капитальные вложения.

В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2025 году должна составить 1121517,23 тыс.руб.

В связи с тем, что проект корректировки инвестиционной программы АО «Самарская сетевая компания» на период 2024-2029гг. не утвержден министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области на 2025 год и приказом указанного министерства от 22.11.2024 № 229 (письмо министерства от 22.11.2024 №МЭЖКХ/4360) отменены приказы об утверждении инвестиционной программы на 2022-2026 гг., расходы из прибыли, направляемые на капитальные вложения экспертной группой не принимаются в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

- Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения.

По расчету организации заявлены плановые выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2025 год в сумме 746383,99 тыс. руб..

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложениями №№ 1, 3 к Методическим указаниям.

Кроме того, в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной

власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Таким образом, экспертная группа не принимает указанные выпадающие доходы в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 4637380,38 тыс. руб.

- Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.

По расчету организации расходы по данной статье составили 792401,5 тыс.руб., в том числе:

- фактически понесенные расходы на льготное ТП за 2023 год в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям – 792401,5 тыс. руб.

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложениями №№ 1, 3 к Методическим указаниям.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2023 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения в размере 660330,03 тыс.руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э «корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов»;

Для АО «Самарская сетевая компания» 2023 года является годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Таким образом корректировка подконтрольных расходов экспертной группой не проводится.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх. факт} - HP_{i-2}^{расх. план}$$

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2023	2023 факт (отчет)	По расчетам департамента экономически обоснованные	Обосновывающие документы
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	87089,6	91226,69	91226,69	Затраты по договору на оказание услуг №1603/П от 13.01.2020 подтверждены с/ф и актами оказания услуг за период январь-декабрь 2023 г., а также на основании карточек счетов
Теплоэнергия	тыс. руб.	12558,94	15299,44	15299,4	Предоставлены копии первичных документов, копии договоров теплоснабжения с МП г.о. Самара "Инженерная служба" № ДК-110/18 ТЭ от 01.07.2018, ДМ-51/18 ТЭ от 01.10.2018, ДУ-39/18 от 02.07.2018 реестры счет-фактур и копии счет-фактур за 2023 год; копия договора на отпуск тепловой энергии с ООО ЗИМ_Энерго, реестр счет-фактур и копии счет-фактур за 2023 год; копии договоров теплоснабжения и поставки горячей воды ОАО "Предприятие тепловых сетей" от 01.02.2016 № 3673, от 01.02.2016 № 4073, от 15.07.2020 ТЭ 3000-02170-ЦЗ реестры счет-фактур и копии счет-фактур за 2023 год; ; копия договора горячего водоснабжения с ООО "СамРЭК-Эксплуатация" от 01.04.2016 № 365/1п, реестр счет-фактур и копии счет-фактур за 2023 год; копия договора теплоснабжения и поставки горячей воды с ПАО "Т Плюс" от 27.11.2015 № 35491, реестр счет-фактур и копии счет-фактур за 2023 год; копии договора энергоснабжения с ОАО "Теплоэнергокомпания" от 01.01.2014 № 704, копия договора на снабжение тепловой энергией в горячей воде с ООО "Энергетик" от 01.10.2018 № 15-пр, реестр счет-фактур и копии счет-фактур за 2023 год, счет-факторы на тепловую энергию от ООО "ЗИМ-Энерго", ООО Кинельская ТЭК, ООО "Мегаполис" за 2023 год.
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	183879,45	259605,72	164566,7	Договоры аренды, ежемесячные акты об оказании услуг, счет-фактуры, карточки счетов за 2023г., документы, подтверждающие начисления собственником имущества

					амортизации, оборотно-сальдовая ведомость по счету 01, оборотно-сальдовая ведомость по счету 02, ведомость амортизации, инвентарные карточки объектов основных средств, декларации по налогу на имущество, земельного налога арендодателя.
Налог на землю	тыс. руб.	3059,93	3070,41	3070,41	Налоговые декларации за 2023 год, платежные поручения по уплате земельного и прочих налогов.
Налог на имущество	тыс. руб.	106839,66	154267,48	154267,5	
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	3330,13	3542,37	3542,37	
Налог на прибыль	тыс. руб.	699294,00	480722,87	480722,9	Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год, показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2023 г.
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	462127,93	465733,97	465734,0	Форма 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы, статистическая отчетность
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	17697,37	71690,74	11731,74	Форма 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год, карточки счетов
Амортизация	тыс. руб.	3145828,61	3200126,66	3200126,66	Ведомость амортизации за 2023 год
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4721702,62	4745286,35	4590288,33	

$$\Delta HP_i = -131414,285 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Показатель	Единица измерения	План 2023	Факт 2023
Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, (план 2023)	тыс.руб.	3778579,04	3376528,32
Потери на передачу	тыс. кВт*ч	1047681,01	1013765,43
Поступление в сеть (ЭОТП, ЭОТПФ)	тыс. кВт*ч	6217691,46	6165095,87
Величина технологического расхода потерь (ai-2)	%	16,85	16,44
Цена покупки потерь (ЦПi-2)	руб.	3,61	3,33

$$ПО_i = -402050,72 \text{ тыс.руб.}$$

**Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления
регулируемой деятельности**

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

HBB план, тыс.руб. 13524374,68

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	3778579,04
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	60443,62
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	3803423,94
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	9781394,36

HBB факт, тыс. руб. 13932245,9

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	3376528,32
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	79411,99
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	3777754,25
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	10223903,64

$\Delta HBB = -407871,22$ тыс.руб.

Таким образом, корректировка HBB за 2023 год составила (-941336,23) тыс.руб.

Итого корректировка HBB с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2024 г. – 8,0 %

I_i - ИПЦ 2025 г. – 5,8 %

$B_{2023} = -1075608,42$ тыс.руб.

- **Корректировка HBB (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Корректировка HBB (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2023 года составила 0,0 тыс. руб.

- **Корректировка HBB, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.**

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле :

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

Экспертной группой был проведен анализ отчета исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой на 2023 год. Данный анализ показал, что организацией реализованы мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой по источнику финансирования:

- «Прибыль за счет услуг по передаче электрической энергии» - 772,4 млн. руб.;

- «Амортизационные отчисления» - 3145,83 млн. руб.
в полном объеме.

Корректировка необходимой валовой выручки по итогам исполнения инвестиционной программы за 9 мес.2024 года - 0,00 тыс.руб.

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.

Постановлением Правительства РФ № 1178 (в ред. постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

п. 34(1) - 34(3) установлено, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, указанная экономия

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ocj}} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов

регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос } j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{ос } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\Pi_{\phi j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).";

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой проведен расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с обосновывающими материалами, с учетом отчета по исполнению мероприятий по программе энергосбережения за 2023 год, и фактическими отчетными данными за 2023 год:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос } j} \times \text{ЦП}_j,$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = 0,0 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = 83444,27 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = 0,0 + 83444,27 = 83444,27 \text{ тыс.руб.}$$

- Исполнение Предписания ФАС России

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Самарская сетевая компания» на 2021-2023 годы вынесено Предписание от 07.05.2024 (далее – Предписание).

По результатам исполнения Предписания органу исполнительной власти Самарской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при установлении тарифов на 2025 год исключить экономически необоснованные расходы (доходы) с учетом параметров социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе:

- «Налог на прибыль» на 2022 год в размере 10 865,0 тыс. руб. с учетом проведенной корректировки НВВ за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год;

- «Услуги по обязательному энергетическому обследованию» в составе статьи «Прочие неподконтрольные расходы» на 2021 год в размере 15 600,78 тыс. руб. с учетом проведенной корректировки НВВ за 2021 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год;

- «Проценты за пользование кредитом по финансированию инвестиционной программы» на 2022 год в размере 14 747,0 тыс. руб. с учетом проведенной корректировки НВВ за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год;

- «Проценты за пользование кредитом по финансированию инвестиционной программы» на 2023 год в размере 5 589,0 тыс. руб.;

- «Безнадежная задолженность Волжский социальный банк (налоговые платежи по основному виду деятельности)» за 2020 год в размере 83 700,0 тыс. руб.

В целях исполнения Предписания, экспертная группа исключает вышеуказанные расходы в размере 139576,85 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен и проведенных корректировок НВВ за 2020 – 2022гг.) из необходимой валовой выручки организации на 2025 год.

- Расходы не учтенные в целях сглаживания роста тарифов при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии в предыдущих периодах регулирования

В соответствии с заключенным Соглашением объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, определен в размере 1 660 010,675 млн.руб. (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ) или 1756291,29 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год.

Экспертная группа считает возможным учесть при расчете тарифов на 2025 год величину вышеуказанных расходов в размере 1140616,84 тыс.руб.

- Излишне полученные средства по ИП

В соответствии с письмом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области связи от 22.11.2024 № МЭЖКХ/4360 приняты

меры направленные на устранение нарушений Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждённых постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 и фактов значительного превышения фактической стоимости объектов строительства над стоимостью, определенной по укрупненным нормативам цены, а также не соответствия форм инвестиционных программ, предъявляемых к ним требованиям, а также не устранения до настоящего времени выявленных замечаний к инвестиционной программе экспертная группа исключает расходы по прибыли на капитальные вложения, учтенные при регулировании тарифов с 2022-2024 гг. с учетом параметров социально-экономического развития РФ по соответствующему году в сумме -1245468,77 тыс.руб.

АО «Самарская сетевая компания» заявлена расчетная предпринимательская прибыль на 2025 год в размере 770853,94 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и Соглашением «Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями».

Таким образом, экспертной группой принимается в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год расчетная предпринимательская прибыль в сумме 645444,636 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка

АО «Самарская сетевая компания» на 2025 год составит 9415711,39 тыс. руб., в том числе:

Подконтрольные расходы – 4709149,28 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 4637380,38 тыс. руб.;

Выпадающие доходы – 660330,03 тыс. руб.;

Корректировка НВВ за 2023 год – (-1075608,42) тыс. руб.;

Экономия расходов на оплату потерь - 83444,27 тыс.руб.;

Корректировка НВВ в целях сглаживания изменения тарифов на 2025 год – 1140616,84 тыс.руб.

Исполнение Предписания ФАС России – (-139576,85) тыс. руб.;

Излишне полученные средства по ИП за 2022-2024гг. – (-1245468,77) тыс. руб.;

Расчетная предпринимательская прибыль – 645444,636 тыс. руб.

В расчет тарифов на 2025 год принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4138626,761 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2025 год АО «Самарская сетевая компания»:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	9415711,39

3. На основе параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

4. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

5. Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

7. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организации филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с АО «Самарская сетевая компания»

с 01.01.2025 – 30.06.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «Самарская сетевая компания»	1397740,54	995,28	3,25963

с 01.07.2025 – 31.12.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «Самарская сетевая компания»	1397740,54	995,28	3,25963

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2021 год)

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Самарская сетевая компания» на 2021-2023 годы вынесено Предписание от 07.05.2024 (далее – Предписание).

Департаменту предписано:

1. Исключить из необходимой валовой выручки АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)» на 2021 год в размере 15600,78 тыс. руб.
2. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку АО «Самарская сетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части и отразить соответствующий анализ в экспертном заключении по следующей статье затрат: «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год».

1. Согласно требованиям Предписания, расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)» на 2021 год в размере 15600,78 тыс. руб. подлежат исключению из состава необходимой валовой выручки (далее – НВВ) организации на 2021 год.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)», учтенные в расчете тарифов на 2021 год в сумме 15600,78 тыс. руб. исключены органом регулирования из объема НВВ организации с учетом проведения дальнейшей корректировки НВВ за 2021 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

2. В соответствии с требованиями Предписания в заключении экспертной группы по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2021гг. и установлению индивидуальных тарифов для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями на 2021 год необходимо

отразить дополнительный анализ статьи затрат «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год» в разрезе:

выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения – 89 887,98 тыс. руб.;

корректировка НВВ по приказу ФСТ России № 98-э – 394 271,43 тыс. руб.;

корректировка НВВ (качество/надежность) – 99 039,74 тыс. руб.;

корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением ИП – 0,00 тыс. руб.

Выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения за 2019 год.

При установлении тарифов на 2021 год экспертной группой приняты выпадающие доходы организации от осуществления льготного технологического присоединения к электрическим сетям в размере 89 887,98 тыс. руб. Сумма определена как разница между экономически обоснованными расходами в размере 397 274,41 тыс.руб. и ранее учтенной суммой 307 386,43 тыс. руб. при исполнении предписания ФАС России от 20.07.2018 № АГ/56223/18.

Расчет суммы выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (297 811,29 тыс. руб.) и свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (99 450,27 тыс.руб.), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, выполнен Департаментом в соответствии с приложениями № 1 и № 3 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1). Выпадающие доходы, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, рассчитанные в соответствии с приложением №2 Методических указаний составили 12,85 тыс. руб.

Выпадающие доходы определены Департаментом на основании следующих документов и обосновывающих материалов, представленных организацией:

- первичные бухгалтерские документы (форма №КС-11 по каждому объекту строительства);
- реестр заявителей в разрезе каждого объекта строительства с указанием договоров технологического присоединения, натуральных и стоимостных показателей строительства;
- расчетные данные, представляемые организацией в соответствии с Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17;
- отчетная форма № 6-ТП за 2019 год, представляемая организацией в шаблоне ЕИАС, подписанная ЭЦП.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2019 год по договорам с потребителями, сумма которых согласно действующему законодательству не превышает 550 руб.)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2019 год по договорам с потребителями, сумма которых согласно действующему законодательству не превышает 550 руб.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8

1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	257,19	98 164,76	25 246,55	732,24	49 824,56	36 483,54
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	60,42	42 334,74	2 557,79	325,85	42 334,74	13 794,78
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	406,39	55 830,02	22 688,76	406,39	55 830,02	22 688,76
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	435 375,496	x	x	301 207,016
3	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6/10	2 584 392,70	5,15	13 312,21	2 111 213,06	5,15	10 874,86
	2.3.1.3.4	2 584 392,70	5,15	13 312,21	2 111 213,06	5,15	10 874,86
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4	2 672 665,31	98,19	262 431,68	1 793 502,82	98,19	176 105,84
	2.3.1.3.2	3 259 016,08	9,49	30 924,80	1 791 040,50	9,49	16 995,18
	2.3.1.3.3	2 695 769,33	64,14	172 917,43	1 859 805,00	64,14	119 295,33
	2.3.1.3.4	2 385 758,12	24,56	58 589,45	1 621 277,00	24,56	39 815,32
4	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10	5 336 129,21	4,77	25 448,00	3 284 729,75	4,77	15 664,88
	3.1.2.2.5	5 309 204,12	4,12	21 847,37	2 966 806,00	4,12	12 208,41
	3.1.2.2.6	5 693 842,85	0,49	2 812,76	3 823 241,00	0,49	1 888,68
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	3.4.	4 924 167,94	0,16	787,87	9 798 677,63	0,16	1 567,79
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4	6 329 806,48	13,56	85 846,73	3 631 380,39	13,56	49 249,87
	3.1.2.2.5	5 800 342,87	11,99	69 517,11	2 966 806,00	11,99	35 557,17
	3.1.2.2.6	2 680 982,34	0,30	790,89	3 823 241,00	0,30	1 127,86
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	3.4.	12 117 862,71	1,28	15 538,74	9 798 677,63	1,28	12 564,84
	Строительство пунктов секционирования	237 893,60	5,00	1 189,47	139 238,94	5,00	696,19
	4.1.1.	343 626,49	2,00	687,25	309 721,36	2,00	619,44
	4.2.1.	167 405,00	3,00	502,22	25 584,00	3,00	76,75

6	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 6/10	6 659,24	7 080,00	47 147,41	6 866,58	7 080,00	48 615,38
	5.1.1.2	13 766,78	240,00	3 304,03	15 035,88	240,00	3 608,61
	5.1.1.3	6 920,40	410,00	2 837,36	8 135,00	410,00	3 335,35
	5.1.1.4	6 321,80	1 450,00	9 166,60	6 436,53	1 450,00	9 332,97
	5.1.1.5	3 272,45	1 630,00	5 334,10	3 977,00	1 630,00	6 482,51
	5.1.2.4	11 877,95	800,00	9 502,36	14 740,95	800,00	11 792,76
	5.1.1.3.	8 055,85	1 500,00	12 083,77	5 771,00	1 500,00	8 656,50
	5.1.1.4.	4 684,94	1 050,00	4 919,18	5 149,22	1 050,00	5 406,68
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	2 534,00	x	x	2 534,00
	Суммарный размер платы за технологическое присоединение не льготники:			606,25			606,25
	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:			1 927,75			1 927,75
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.)	x	x	4 206	x	x	4 206
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	458 088,04	x	x	335 156,55

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2019 год)	Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2019 год)
----------	------------	---	--

		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность , длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии и с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность , длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	х	х	204 597,45	х	х	135 885,42
2	Строительство воздушных линий	2 048 443,46	2,28	4 670,45	2 111 213,06	2,28	4 813,57
	2.3.1.3.4	2 048 443,46	2,28	4 670,45	2 111 213,06	2,28	4 813,57
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4	2 602 876,66	8,65	22 520,09	1 770 550,91	8,65	15 318,81
	2.3.1.3.2	2 365 404,23	1,40	3 318,66	1 791 040,50	1,40	2 512,83
	2.3.1.3.3	2 820 360,00	4,42	12 454,71	1 859 805,00	4,42	8 212,90
	2.3.1.3.4	2 381 474,41	2,83	6 746,72	1 621 277,00	2,83	4 593,08
3	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10	6 286 025,08	5,88	36 946,11	3 629 840,29	5,88	21 334,39
	3.1.2.2.5	5 047 982,81	5,28	26 653,35	2 966 806,00	5,28	15 664,74
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	3.3.	14 780 895,21	0,10	1 418,97	7 870 977,00	0,10	755,61
	3.4.	17 694 510,95	0,50	8 873,80	9 798 677,63	0,50	4 914,04
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4	5 948 175,24	20,18	120 060,94	3 838 538,54	20,18	77 478,98
	3.1.2.2.5	5 117 576,27	17,61	90 115,40	2 966 806,00	17,61	52 242,49
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
4	3.4.	11 627 079,19	2,58	29 945,54	9 798 677,63	2,58	25 236,49
	Строительство пунктов секционирования	865 485,41	7,00	6 058,40	269 130,31	7,00	1 883,91
	4.1.1.	969 960,14	6,00	5 819,76	309 721,36	6,00	1 858,33
5	4.2.1.	238 637,00	1,00	238,64	25 584,00	1,00	25,58
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 775,71	3 003,00	14 341,45	5 013,57	3 003,00	15 055,76
	5.1.1.2	20 633,64	63,00	1 299,92	15 035,88	63,00	947,26
	5.1.1.4	4 574,04	800,00	3 659,23	6 436,53	800,00	5 149,22
	5.1.1.3.	5 382,63	250,00	1 345,66	5 771,00	250,00	1 442,75
8	5.1.1.5.	4 252,19	1 890,00	8 036,64	3 977,00	1 890,00	7 516,53
	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:	х	х	34 704,95	х	х	34 704,95

9	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6/10	1 018 567,70	2,28	2 322,33	1 018 567,70	2,28	2 322,33
	2.3.1.3.4	1 055 606,53	2,20	2 322,33	1 055 606,53	2,20	2 322,33
	2.3.1.3.4	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08	0,00
	Строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4	97 115,83	8,65	840,25	97 115,83	8,65	840,25
	2.3.1.3.2	895 520,25	0,47	421,79	895 520,25	0,47	421,79
	2.3.1.3.3	929 902,50	0,45	418,46	929 902,50	0,45	418,46
	2.3.1.3.2	0,00	0,93	0,00	0,00	0,93	0,00
	2.3.1.3.3	0,00	3,97	0,00	0,00	3,97	0,00
	2.3.1.3.4	0,00	2,83	0,00	0,00	2,83	0,00
10	Строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10	1 493 884,23	5,88	8 780,30	1 493 884,23	5,88	8 780,30
	3.1.2.2.5	1 483 403,00	4,01	5 945,48	1 483 403,00	4,01	5 945,48
	3.1.2.2.5	0,00	1,27	0,00	0,00	1,27	0,00
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения				0,00	0,00	0,00
	3.3.	3 935 488,50	0,10	377,81	3 935 488,50	0,10	377,81
	3.4.	4 899 338,82	0,50	2 457,02	4 899 338,82	0,50	2 457,02
	Строительство кабельных линий 0,4	739 850,25	20,18	14 933,51	739 850,25	20,18	14 933,51
	3.1.2.2.5	1 483 403,00	7,37	10 935,65	1 483 403,00	7,37	10 935,65
	3.1.2.2.5	0,00	10,24	0,00	0,00	10,24	0,00
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения				0,00	0,00	0,00
	3.4.	4 899 338,82	0,82	3 997,86	4 899 338,82	0,82	3 997,86
	3.4.	0,00	1,76	0,00	0,00	1,76	0,00
11	Строительство пунктов секционирования	110 614,77	7,00	774,30	110 614,77	7,00	774,30
	4.1.1.	154 860,68	5,00	774,30	154 860,68	5,00	774,30
	4.1.1.	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00
	4.2.1.	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00
12	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2 349,07	3 003,00	7 054,25	2 349,07	3 003,00	7 054,25
	5.1.1.3.	2 885,50	250,00	721,38	2 885,50	250,00	721,38
	5.1.1.4	3 218,27	800,00	2 574,61	3 218,27	800,00	2 574,61
	5.1.1.5.	1 988,50	1 890,00	3 758,27	1 988,50	1 890,00	3 758,27
	5.1.1.2	0,00	63,00	0,00	0,00	63,00	0,00
15	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]	x	x	169 892,50	x	x	101 180,47

Корректировка НВВ по приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta P P_i = P P_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\phi}) - P P_{i-2}^{уст}$$

Расчет коэффициента индексации			
		утв. 2018	факт ИПЦ, УЕ. 2019
инфляция	%	3,7	4,5%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	141129,00	144115,00
индекс изменения количества активов	%		2,12%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,030
ИТОГО ОПР	тыс.руб.	2997789,0	3086928,5
ОПР утв.2019			3074084,0
$\Delta P P_i$			12844,5

Корректировка неподконтрольных расходов

Расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год экспертной группой выполнен на основе анализа следующих представленных организацией обосновывающих материалов по статьям неподконтрольных расходов.

Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" проанализированы представленные копии договора от 13.01.2020 № 1603/п оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (общенациональной) электрической сети и копии первичных документов - актов оказания услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2019 года.

Теплоэнергия проведен анализ копий первичных документов, копий договоров теплоснабжения с МП г.о. Самара "Инженерная служба" № ДК-110/18 ТЭ от 01.07.2018, ДМ-51/18 ТЭ от 01.10.2018, ДУ-39/18 от 02.07.2018 реестра счетов-фактур и копий счетов-фактур за 2019 год; копии договора на отпуск тепловой энергии в горячей воде с МУП "Алексеевский комбинат коммунальных предприятий и благоустройства" от 25.12.2005 № 399, реестра счетов-фактур и копий счетов-фактур за 2019 год; копий договоров теплоснабжения и поставки горячей воды ОАО "Предприятие тепловых сетей" от 01.02.2016 № 3673, от 01.02.2016 № 4073 реестров счетов-фактур и копий счетов-фактур за 2019 год; копий договоров теплоснабжения и снабжения тепловой энергией в горячей воде с ОАО "Волжская территориальная генерирующая компания" от 14.11.2012 № 15823 т и от 01.11.2008 № 17876 т, реестров счетов-фактур и копий счетов-фактур за 2019 год; копии договора горячего водоснабжения с ООО "СамРЭК-Эксплуатация" от 01.04.2016 № 365/1п, реестра счетов-фактур и копий счетов-фактур за 2019 год; копии договора теплоснабжения и поставки горячей воды с ПАО "Т Плюс" от 27.11.2015 № 35491, реестра счетов-фактур и копий счетов-фактур за 2019 год; копии договора энергоснабжения с ОАО "Теплоэнергокомпания" от 01.01.2014 № 704, реестра счетов-фактур и копий счетов-фактур за 2019 год; копии договора на снабжение тепловой энергией в горячей воде с ООО "Энергетик" от 01.10.2018 № 15-пр, реестра счетов-фактур и копий счетов-фактур за 2019 год.

Плата за аренду имущества и лизинг рассмотрены следующие обосновывающие материалы: копии первичных документов, копии ведомостей амортизации и налоговых деклараций и инвентарные карточки арендованного электросетевого имущества, отчетные данные за 2019 год по форме Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой

организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляются на основе долгосрочных параметров регулирования, копии договоров аренды электросетевого имущества (письмом от 04.09.2020 исх.№ 15745); копии договоров аренды прочего имущества, копии отчетов об оценке прочего имущества.

Налоги приняты на основании копий налоговых деклараций за 2019 год по налогу на прибыль, налогу на имущество, по земельному налогу, по транспортному налогу, по водному налогу, данных «Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляются на основе долгосрочных параметров регулирования», показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. № 585) за 2019 год.

Страховые взносы во внебюджетные фонды проанализированы следующие материалы: копия расчетов по страховым взносам за 2019 год; копия приказа Фонда социального страхования Российской Федерации об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Прочие неподконтрольные расходы рассчитаны на основании представленных копий первичных бухгалтерских документов за 2019 год, отчета по проводкам процентов к уплате за кредит, учитываемых для целей налогообложения, отчета по проводкам затраты на технологическое присоединение к смежной сетевой организации, актов выполненных работ; отчета по проводкам - списание расходов будущих периодов на создание Энергетического паспорта, актов выполненных работ.

В качестве обоснования статьи расходов «Амортизация основных средств» проанализирована копия ведомости амортизации за 2019 год, которая соответствуют данным формы «Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования».

Показатели	Ед. измерения.	Утверждено на 2019	2019 факт (отчет)	По расчету департамента экономически обоснованные расходы
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	62412,00	62562,00	65562,00
Амортизация	тыс.руб.	1899444,0	2242747	2242747,00
Теплоэнергия	тыс.руб.	11908,00	12307,00	12307,00
Налоги всего (без налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	288940,18	105787,00	105787,0
<i>Налог на землю</i>	тыс.руб.	5711,00	6392,00	6392,00
<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	279135,18	95760,00	65760,00
<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	4094,00	3635,00	3635,00
Налог на прибыль	тыс.руб.	307924,00	472662,00	472662,00

Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	289911,00	338582,00	294703,5
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0	282387,00	15118,4
в том числе: аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	0	121235,00	15118,4
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	169341,00	28486,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2860539,18	3686375,00	3234372,96

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

Факт за 2019 год (экономически обоснованный) 3234372,96 тыс.руб.

Утверждено (план) на 2019 г. 2860539,18 тыс.руб..

$$\Delta HP_i = 373833,78 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2}$$

факт поступления в сеть	6046416,0	тыс. кВт*ч
план поступления в сеть	6206000,0	тыс. кВт*ч
% потерь	15,8	%
ЦП факт	2,77	руб./кВт*ч
ЦП план	2,51	руб./кВт*ч
ст-ть потерь факт	2631415,0	тыс.руб.
ст-ть потерь план	2457225,0	тыс.руб.
потери факт	9478564,0	тыс. кВт*ч
потери план	980548,0	тыс. кВт*ч

$$ПО_i = 237376,24 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет выполнен исходя из фактических данных формы № 46-Э за 2019 год, представляемую организацией в шаблоне системы ФГИС ЕИАС с ЭЦП.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

НВВ план , тыс.руб. 7618443,00

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	2457225,0
---	----------	-----------

Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	21104,0
ФКП "Самарский завод "Коммунар"	тыс.руб.	2 197
ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	тыс.руб.	4 419
ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	тыс.руб.	9 135
ООО «Ставропольская Электросеть»	тыс.руб.	2 081
ООО «Самэнерго»	тыс.руб.	404
ОАО "КУЗНЕЦОВ"	тыс.руб.	2 708
ООО "Технологии универсальных решений"	тыс.руб.	155
ООО "СК-Энерго"	тыс.руб.	7
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	2229642,0
ОАО "МРСК Волги"	тыс.руб.	1 784 722
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	тыс.руб.	94 381
АО "ОРЭС-Тольятти"	тыс.руб.	20 515
ОАО "Международный аэропорт "Курумоч"	тыс.руб.	3 544
ОАО "Авиакор - авиационный завод"	тыс.руб.	18 324
ООО "Сетевик"	тыс.руб.	11 233
ЗАО "Энергоспецстрой"	тыс.руб.	21 281
ОАО "РКЦ "Прогресс"	тыс.руб.	3 579
ООО "УЭС"	тыс.руб.	4 039
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.руб.	6 333
ООО "Засамарская сетевая компания"	тыс.руб.	6 437
филиал "Приволжский" ОАО "Оборонэнерго"	тыс.руб.	11 035
ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"	тыс.руб.	8 791
ООО "Сетевая компания"	тыс.руб.	6 485
ООО "Региональные электрические сети"	тыс.руб.	8 069
ЗАО "Электросеть-Волга"	тыс.руб.	30 858
ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.руб.	1 260
АО "Самаранефтегаз"	тыс.руб.	36 528
ООО "СамараСеть"	тыс.руб.	51 580
АО "Арконик СМЗ"	тыс.руб.	2 141
ПАО "САЛЮТ"	тыс.руб.	442
ООО "Энерго-центр"	тыс.руб.	8 740
ООО "Завод приборных подшипников"	тыс.руб.	1 770
МП г.о. Самара "Самарский метрополитен"	тыс.руб.	1 742
ООО «Электроцитг»- Энергосеть»	тыс.руб.	15 604
ООО «ТЭС»	тыс.руб.	10 373
ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	тыс.руб.	6 426
ООО "Энерго"	тыс.руб.	16 373
ООО «ЭТК»	тыс.руб.	2 558
ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	тыс.руб.	2 736
ООО «Самэнерго»	тыс.руб.	120
ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.руб.	1 481
ООО "Энергосервис"	тыс.руб.	5 938
ПАО "Автоваз"	тыс.руб.	349
ООО "Волжская сетевая компания"	тыс.руб.	1 691
ООО "Триггер Ай-Ти"	тыс.руб.	3 785
ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.руб.	14 656
ООО "Транзитэлектро"	тыс.руб.	1 517
ООО "Волгатрансавто"	тыс.руб.	1 680
ООО "Электросетьсервис"	тыс.руб.	249
ОАО СЗ "Экран"	тыс.руб.	277

Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	7 867 130
---	----------	-----------

НВВ факт, тыс. руб. 7873727,24

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	2631415,0
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	30783,0
ФКП "Самарский завод "Коммунар"	тыс.руб.	2 188
ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	тыс.руб.	3 950
ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	тыс.руб.	9 101
ООО «Ставропольская Электросеть»	тыс.руб.	2 083
ООО «Самэнерго»	тыс.руб.	398
ОАО "КУЗНЕЦОВ"	тыс.руб.	2 650
Корректировка реализации предидущих периодов	тыс.руб.	9 332
ООО "Технологии универсальных решений"	тыс.руб.	177
ООО "СК-Энерго"	тыс.руб.	8
ООО "СТРОЙЭНЕРГО"	тыс.руб.	897
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	2165450,0
ОАО "МРСК Волги"	тыс.руб.	1 730 300
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	тыс.руб.	94 174
АО "ОРЭС-Тольятти"	тыс.руб.	20 166
ОАО "Международный аэропорт "Курумоч"	тыс.руб.	3 706
ОАО "Авиакор - авиационный завод"	тыс.руб.	16 888
ООО "Сетевик"	тыс.руб.	11 227
ЗАО "Энергоспецстрой"	тыс.руб.	21 338
ОАО "РКЦ "Прогресс"	тыс.руб.	3 579
ООО "УЭС"	тыс.руб.	3 249
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.руб.	6 464
ООО "Засамарская сетевая компания"	тыс.руб.	6 567
филиал "Приволжский" ОАО "Оборонэнерго"	тыс.руб.	10 847
ООО "Транснефть Электросеть Сервис"	тыс.руб.	6 679
ООО "Сетевая компания"	тыс.руб.	3 851
ООО "Региональные электрические сети"	тыс.руб.	6 921
ЗАО "Электросеть-Волга"	тыс.руб.	30 256
ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.руб.	1 052
АО "Самаранефтегаз"	тыс.руб.	35 434
ООО "СамараСеть"	тыс.руб.	51 818
АО "АркониК СМЗ"	тыс.руб.	2 023
ПАО "САЛЮТ"	тыс.руб.	442
ООО "Энерго-центр"	тыс.руб.	8 705
ООО "Завод приборных подшипников"	тыс.руб.	1 769
МП г.о. Самара "Самарский метрополитен"	тыс.руб.	1 590
ООО «Электрощит»- Энергосеть»	тыс.руб.	15 565
ООО «ТЭС»	тыс.руб.	10 294
ООО "ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ"	тыс.руб.	6 513
ООО "Энерго"	тыс.руб.	13 229
ООО «ЭТК»	тыс.руб.	2 191
ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	тыс.руб.	2 990
ООО «Самэнерго»	тыс.руб.	111
ООО "Самараская электросетевая компания"	тыс.руб.	2 765
ООО "Энергосервис"	тыс.руб.	6 018
ПАО "Автоваз"	тыс.руб.	345
ООО "Волжская сетевая компания"	тыс.руб.	1 358

ООО "Триггер Ай-Ти"	тыс.руб.	6 304
ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.руб.	14 872
ООО "Транзитэлектро"	тыс.руб.	1 680
ООО "Волгатрансавто"	тыс.руб.	1 657
ООО "Электросетьсервис"	тыс.руб.	242
ОАО СЗ "Экран"	тыс.руб.	272
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	8133099,0

Департаментом проанализированы представленные обосновывающие документы, подтверждающие указанные платежи: счета-фактуры, акты оказанных услуг, платежные поручения (документы направлены в рамках тарифного дела).

$$\Delta \text{НВВ}_{\text{сод}} = -255284,24 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2019 год составила 368770,23 тыс.руб.
Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2020 г.} - 3,20 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ 2021 г.} - 3,60 \%$$

$$B_{2019} = 394271,43 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка НВВ (качество/надежность)

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов, корректирующих необходимую валовую выручку ТСО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2021 год

№ п/п	Наименование ТСО	план 2019			факт 2019			результативность			К об	Пкор, %	КНК	НВВ сод, принятая в расчет тарифов на 2019 д, тыс.руб.	Сумма корректировки по качеству и надежности, подлежащая учету, тыс.руб.
		Пп	Птсо	Птпр	Пп	Птсо	Птпр	Пп	Птсо	Птпр					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО «ССК»	0,00287	0,8975	1,0000	0,000376	0,8197	1,0089	1	0	0	0,65	2	0,013	7618441,58	99039,74

Расчет выполнен в соответствии с представленными материалами в рамках тарифного дела.

Расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы за 2019 год

На основании п.37 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования. В связи с тем, что на 2021 год АО «Самарская сетевая компания» регулируется по методу долгосрочной индексации для целей расчёта корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, применялись положения Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. Данная корректировка осуществлялась с учетом следующих факторов: отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с положениями п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки Министерством проведен расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год.

Согласно данному пункту Методических указаний величина корректировки НВВ на 2021 год, рассчитанная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}} - 1 \right)$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2019 году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ – объем фактического исполнения инвестиционной программы за 2019 год;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}$ – объем планового исполнения инвестиционной программы на 2019 год;

Таким образом, представленные далее в таблице значения показателей, необходимые для расчёта величины корректировки НВВ на 2021 год, рассчитанной в связи с изменением инвестиционной программы, на основании проведённого анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2019 год сложились следующим образом:

Наименование показателя	Значение показателя
-------------------------	---------------------

НР _{ип 2019}	расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на услуги на передачу электрической энергии в 2019 году, млн. руб.	2 623,06
НР _{факт ип 2019}	объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2019 году, млн. руб.	3 355,75
ИП _{заявл 2019}	плановый объем исполнения инвестиционной программы в 2019 году, млн. руб.	2 623,06
В _{коррИП 2019 9 мес}	учтенная при расчете тарифов на 2020 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на 2019 года по результатам 9 месяцев	0
ИП _{факт 9 мес. 2020}	объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2020 году по результатам за 9 месяцев	1 343,52
ИП _{заявл 9 мес. 2020}	плановый объем исполнения инвестиционной программы в 2020 году по результатам за 9 месяцев	104,46
В _{корр ип 9 мес. 2020}	учтенная при расчете тарифов на 2021 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на 2020 года по результатам 9 месяцев	0

Величина корректировки НВВ на 2021 год, рассчитанная АО «Самарская сетевая компания» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год, определённая для целей учёта в составе НВВ на 2021 год составляет 732,69 млн. руб. Положительное значение данной корректировки говорит об исполнении инвестиционной программы по результатам за 2019 год.

Вместе с тем, согласно определению Верховного Суда Российской Федерации от 19 октября 2017 г. № 13-АПГ17-4 «Целью ежегодной корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по основанию изменении (неисполнения) инвестиционной программы (в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы без замещения иными инвестиционными проектами), предусмотренной абзацем 10 пункта 32 Основ ценообразования, является исключение из необходимой валовой выручки расходов на реализацию инвестиционных проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

Плановой объем финансирования инвестиционной программы АО «Самарская сетевая компания», учтенный в расчете тарифов на 2019 год составляет 2623,06 млн.руб. Учитывая, что инвестиционная программа по факту 2019 года выполнена на 127,9% - корректировка не осуществляется.

$$\text{если значение } \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{9 мес 2020}}}{\text{ИП}_{\text{заявл}}^{\text{9 мес 2020}}} \leq 0,9, \text{ то } \text{ИП}_{\text{9 мес 2020}} = \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{9 мес 2020}}}{\text{ИП}_{\text{заявл}}^{\text{9 мес 2020}}} \cdot 100\%$$

$$\text{если значение } \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{9 мес 2020}}}{\text{ИП}_{\text{заявл}}^{\text{9 мес 2020}}} > 0,9, \text{ то } \% \text{ИП}_{\text{9 мес 2019}} = 100\%$$

$$1343,52/104,46 = 12,86$$

Таким образом, в связи с установлением факта исполнения инвестиционной программы АО «Самарская сетевая компания» по факту 9 месяцев 2020 года, величина корректировки, рассчитанная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для целей учёта в составе необходимой валовой выручки АО «Самарская сетевая компания» на 2021 год принимается на уровне 0 руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным АО «Самарская сетевая компания» за 2019 год, 9 мес. 2020 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

Заключение

Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2021 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская сетевая компания» в рамках исполнения Предписания:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2021	7966981,11

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2022 год)

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Самарская сетевая компания» на 2021-2023 годы вынесено Предписание от 07.05.2024 (далее – Предписание).

Департаменту предписано:

1. Исключить из необходимой валовой выручки АО «Самарская сетевая компания» на 2022 год расходы по следующим статьям:
 «Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)» в размере 15600,8 тыс. руб. из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень неподконтрольных расходов 2022 года в экономически обоснованном размере;
 «Налог на прибыль» в размере 10865,0 тыс. руб. с учетом проведенной корректировки НВВ за 2022 год при установлении тарифов на 2024 год;
 «Проценты за пользование кредитом по финансированию инвестиционной программы» в размере 14747,0 тыс. руб. с учетом проведенной корректировки НВВ за 2022 год при установлении тарифов на 2024 год;
 «Безнадежная задолженность Волжский социальный банк (налоговые платежи по основному виду деятельности)» за 2020 год в размере 83 700,0 тыс. руб.
2. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку АО «Самарская сетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части и отразить соответствующий анализ в экспертном заключении по следующей статье затрат:

«Затраты на оплату труда»;
 «Прочие расходы»: подстатьи «Расходы на юридические и информационные услуги», «Расходы на аудиторские и консультационные услуги», «Прочие услуги сторонних организаций», «Другие прочие расходы»;
 «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020 год».

По пункту 1.

В соответствии с требованиями Предписания:

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)» на 2022 год в размере 15600,8 тыс. руб. подлежат исключению из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере необходимой валовой выручки (далее – НВВ) организации на 2022 год.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)», учтенные в расчете тарифов на 2022 год в сумме 15600,8 тыс. руб. исключаются органом регулирования из состава неподконтрольных расходов и учитываются в базовом уровне неподконтрольных расходов 2022 года в составе статьи «Прочие услуги сторонних организаций» в экономически обоснованном размере в сумме 2824,3 тыс. руб.

Таким образом, базовый уровень неподконтрольных расходов на 2022 год в рамках исполнения Предписания составит 3815604,64 тыс. руб.

Кроме того, величина экономически необоснованных расходов АО «Самарская сетевая компания» подлежащих исключению в рамках исполнения Предписания составляет 109312 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

«Налог на прибыль» в размере 10865,0 тыс. руб.;

«Проценты за пользование кредитом по финансированию инвестиционной программы» в размере 14747,0 тыс. руб.;

«Безнадежная задолженность Волжский социальный банк (налоговые платежи по основному виду деятельности)» за 2020 год в размере 83 700,0 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, указанные расходы исключены органом регулирования из объема НВВ организации с учетом проведения дальнейшей корректировки НВВ за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

По пункту 2.

В соответствии с требованиями Предписания экспертной группой проведен дополнительный анализ расходов по следующим статьям затрат, исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей, сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией, а также с учетом требований действующего законодательства.

«Затраты на оплату труда».

Экспертной группой расходы на оплату труда определены методом экономически обоснованных расходов в сумме 1 436 900,00 тыс. руб. исходя из численности 2886 чел. и среднемесячной заработной платы в размере 41 490,55 руб.

Экспертной группой затраты определены на основании анализа следующих обосновывающих материалов, представленных организацией:

- копии утвержденного штатного расписания;
- расчета нормативной численности персонала;
- копии утвержденного положения о материальном стимулировании работников;
- расчета средней ступени по оплате труда и среднего тарифного коэффициента;
- копии положения об оплате труда работников;

- копии приказа «О единовременном дополнительном премировании по итогам работы за 2020 год» от 17.12.2020 № 171-пр;

- копий приказов «О социальных гарантиях работников».

Экспертной группой произведен расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации в соответствии с приказами Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и от 01.10.1999 № 69 на основании данных об объеме эксплуатируемого электросетевого оборудования согласно таблицам П2.1. и П2.2 Методических указаний № 20-э/2. Нормативная численность ППП по расчету экспертной группы составила 3171 чел.

Численность ППП на 2022 год экспертной группой определена в количестве 2886 чел. в пределах нормативной численности 3171 чел., исходя из объема и состава обслуживаемого электросетевого имущества, а также с учетом дополнительной численности сотрудников дежурной службы регионального штаба по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей Самарской области при Правительстве Самарской области, организованной на базе АО «ССК». Указанная дежурная служба создана по решению Штаба. Заявление АО «ССК» о необходимости увеличения численности персонала при определении расходов на оплату труда, с приложением протокола заседания Штаба, а также решения Совета директоров АО «ССК» о реорганизации существующей службы, в адрес департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) поступало письмом от 17.11.2021 исх. № 25793.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	ПРЕДЛОЖЕНИЕ ТСО 2022	ДЦТР 2022
1	Численность			
	Численность ППП	чел.	2 886,00	2 886,00
2	Средняя оплата труда			
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	9 501,00	9 501,00
2.2	Дефлятор по заработной плате		4,300	4,300
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	9 909,54	9 909,54
2.4	Средняя ступень оплаты		5,76	
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,50	2,3300
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	24 773,86	23 089,24
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника			
2.7.1	процент выплаты	%	12,50	12,50
2.7.2	сумма выплат	руб.	3 096,73	2 886,15
2.8	Текущее премирование			
2.8.1	процент выплаты	%	68,35	67,20
2.8.2	сумма выплат	руб.	16 932,85	15 515,16
2.9	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1	процент выплаты	%		
2.9.2	сумма выплат	руб.		
2.10	Выплаты по итогам года			
2.10.1	процент выплаты	%		
2.10.2	сумма выплат	руб.		
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1	процент выплаты	%		
2.11.2	сумма выплат	руб.		

2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	44803,44	41490,55
3.	Итого средства на потребление	тыс. руб.	1 551 632,72	1 436 900,64

Таким образом, экспертной группой расходы на оплату труда методом экономически обоснованных расходов определены на 2022 год в размере 1 436 900,00 тыс. руб.

«Прочие расходы»

Экспертной группой затраты по статье «Прочие расходы» на 2022 год определены методом экономически обоснованных расходов в размере 193 512,24 тыс. руб., в том числе:

- расходы на юридические и информационные услуги – 34 249,29 тыс. руб.;
- расходы на аудиторские и консультационные услуги – 11 325,2 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 3 555,11 тыс. руб.;
- другие прочие расходы – 29 312,59 тыс. руб.

При определении затрат экспертная группа руководствовалась документами и обосновывающими материалами, представленными организацией, а именно:

- формой 5 в части расписфровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год;
- бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности;
- карточками счетов 20.01.1, 26.01, 76.05 за 2019-2020 годы, представленными организацией в рамках тарифного дела по подстатьям затрат;
- копиями договоров в разрезе подстатей затрат статьи «Прочие расходы», представленными организацией;
- информацией о проведении тендеров, копиями заявок на закупки;
- реестром закупочной документации по торгам;
- реестром и планом закупок товаров, работ и услуг, представленными организацией.

При этом учитывались результаты анализа расходов по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. на основании отчетности организации за каждый год в соответствии с письмом ФАС России от 18.05.2022 № МП/48197/22, с учетом норм пункта 38 Основ ценообразования № 1178, пунктов 11 и 12 Методических указаний № 98-э. Кроме того, учитывалась судебная практика департамента по вопросу о недопустимости применения показателей за 9 месяцев для определения базового уровня подконтрольных расходов.

Подстатья «Расходы на юридические и информационные услуги».

Экспертной группой затраты по подстатье «Расходы на юридические и информационные услуги» методом экономически обоснованных расходов на 2022 год приняты в соответствии с предложением организации в размере 34 249,29 тыс. руб.

По подстатье «Расходы на юридические и информационные услуги» АО «ССК» учитываются расходы, не связанные с выполнением трудовых функций штатными сотрудниками, а именно:

- услуги по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг, предоставление сведений из реестра - выписки из реестра владельцев именных ценных бумаг заказываются по мере необходимости, на основании запросов служб АО «ССК»;
- предоставление сведений из ЕГРЮЛ - выписки из ЕГРЮЛ заказываются по мере необходимости, на основании запросов служб АО «ССК»;
- нотариальное заверение документов, удостоверение доверенностей, засвидетельствование подлинности документов, юридическая экспертиза – услуги заказываются по мере необходимости, на основании запросов служб АО «ССК»;
- обслуживание создание/перевыпуск электронно-цифровых подписей для юридически значимого документооборота, продление доменов;

- поддержка и доработка информационной системы «Личный кабинет» и Интернет-приемная, необходимые для выполнения требований действующего законодательства по обслуживанию потребителей;

- подключение внутренней инфраструктуры АО «ССК» к центру мониторинга событий, сопровождение средств информационной безопасности в соответствии с Федеральным законом №187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

В обоснование расходов АО «ССК» представлены следующие договоры:

Наименование контрагента	Реквизиты договора	Предмет договора/услуги
1	2	3
ООО "СПС Консультант"	от 01.04.2019 № 4943, ДС №1 от 16.01.2020, ДС № 2 от 29.01.2021	Оказание информационных услуг с использованием Системы Консультант Плюс
ООО "ПИАЦ "Информ-С"	от 29.06.2020 №9806	Услуги по сопровождению, доработке и обслуживанию информационной системы веб сайта АО "ССК" "Личный кабинет"
ООО "ВЦ 1С-Рарус Самара"	от 10.11.2020 №11054	Услуги по разработке, адаптации и сопровождению баз данных на платформе "1С Предприятие" на основе конфигурации "1С: Учет электроэнергии"
ООО "Алекс-Консалт"	от 19.01.2021 №11868	Предоставление права пользования информационно-аналитической системой "Alex-consalt.ru"
ООО "ВЦ 1С-Рарус Самара"	от 24.02.2021 № 12031	Услуги по разработке, адаптации и сопровождению баз данных на платформе "1С Предприятие"
ООО "ВЦ 1С-Рарус Самара"	от 07.06.2021 № 13122	Услуги по разработке, адаптации и сопровождению баз данных на платформе "1С Предприятие" по автоматизации закупочной деятельности
ООО "Деловая информация"	от 01.07.2021 № 13192	Услуги по модификации и сопровождению ИИС
ООО "Самарский центр геодезии и землеустройства"	29.07.2009 № 31/09	Изыскательские и землеустроительные работы. Оформление права собственности или права аренды на земельные участки, на которых расположены объекты недвижимости

Фактические экономически обоснованные расходы по виду деятельности (оказание услуг по передаче электрической энергии) за 2020 год экспертной группой определены в размере 14 099,56 тыс. руб., что в ценах 2022 года составляет 15 690,32 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа представленных АО «Самарская сетевая компания» обосновывающих материалов экспертная группа приняла в качестве экономически обоснованных расходов по данной статье затраты на 2022 год в размере 34 249,29 тыс. руб.

Подстатья «Аудиторские и консультационные услуги».

Расходы по подстатье «Аудиторские и консультационные услуги» методом экономически обоснованных расходов на 2022 год экспертной группой приняты в соответствии с предложением организации в размере 11 325,20 тыс. руб.

По данной подстатье затрат АО «ССК» учитываются следующие расходы:

- на проведение обязательного ежегодного аудита, так как в соответствии со статьей 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» АО «ССК» подлежит проведению обязательного аудита, который проводится ежегодно, только аудиторскими организациями (коммерческая организация, являющаяся членом саморегулируемой организации аудиторов, внесенная в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов);

- на консультационные и оценочные услуги – оценка имущества, экспертиза отчетов, проводимая на основании Федерального закона от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», в том числе в целях обоснования расходов для регулирующего органа.

В составе фактических расходов АО «ССК» на аудиторские и консультационные услуги в 2020 году учтены затраты по следующим договорам:

Наименование контрагента	Реквизиты договора	Предмет договора/услуги
ООО "Газаудит"	от 19.08.2019 № 5893	Аудит бухгалтерской отчетности Заказчика за 2019 год
ООО "Газаудит"	от 15.09.2020 № 10526	Аудит бухгалтерской отчетности Заказчика за 2020 год
ООО КЦ «СЛОВО»	от 09.01.2020 № 7750	Оценка рыночной стоимости объектов
ООО ЭКГ «ЭРАГОН»	от 10.02.2020 № 04/02-2020/8119	Оценка рыночной стоимости объектов электросетевого хозяйства, недвижимого имущества, движимого имущества, нематериальных благ, интеллектуальной и творческой продукции
ООО «ЕТЭС»	от 05.06.2020 № 8112	Оказание консультационных услуг в процессе формирования бизнес-плана и оценки его выполнения
ООО "Аудит.Консалтинг.Оценка"	от 07.09.2020 № 38/10676	Услуги по определению рыночно обоснованной ставки арендной платы 1 кв.м. объекта аренды (нежилые здания, помещения)

Фактические расходы за 2020 год по данным организации составили 10 074,5 тыс. руб., фактические экономически обоснованные расходы по виду деятельности оказание услуг по передаче электрической энергии за 2020 год экспертной группой определены в размере 9 891,69 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа представленных АО «Самарская сетевая компания» обосновывающих материалов экспертная группа приняла в качестве экономически обоснованных расходов по данной статье затраты на 2022 год в размере 11 325,2 тыс. руб.

Подстатья «Прочие услуги сторонних организаций».

Расходы по подстатье «Прочие услуги сторонних организаций» методом экономически обоснованных расходов на 2022 год экспертной группой приняты в соответствии с предложением организации в размере 3 555,11 тыс. руб.

По подстатье «Прочие услуги сторонних организаций» АО «ССК» отражает расходы на метрологическую поверку средств измерений (трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и приборов учета электрической энергии). Расходы обусловлены соблюдением требований пункта 136 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

Согласно пункту 136 Правил гарантирующие поставщики и сетевые организации обязаны обеспечивать коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения

коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации. Эксплуатация прибора учета включает в себя, в том числе, проведение его своевременной поверки.

Кроме того, в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии предусмотрено, что гарантирующие поставщики и сетевые организации при истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии вправе в порядке, установленном действующим законодательством, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены. Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики и сетевые организации.

АО «ССК» заключен договор с ООО «ИИК «УЭНКО» от 25.03.2020 № 8695 на оказание услуг по метрологической поверке средств измерений. Фактические расходы за 2020 год по данным организации составили 3 135,86 тыс. руб., указанные расходы в полном объеме признаны экспертной группой экономически обоснованными расходами по виду деятельности оказание услуг по передаче электрической энергии.

С учетом анализа представленных АО «Самарская сетевая компания» обосновывающих материалов экспертная группа приняла в качестве экономически обоснованных расходов по данной статье затраты на 2022 год в размере 3 555,11 тыс. руб.

Расходы по подстатье «Другие прочие расходы»

Расходы по подстатье «Другие прочие расходы» методом экономически обоснованных расходов на 2022 год экспертной группой приняты в соответствии с предложением организации в размере 29 312,59 тыс. руб.

В составе данной статьи расходов в долгосрочном периоде регулирования 2017-2021 гг. АО «ССК» как правопреемником трех Обществ, а именно: ЗАО «Самарские городские электрические сети», АО «Сызранская городская электросеть», ЗАО «Самарская сетевая компания», осуществлялись и отражались расходы, в том числе на ремонт автотранспорта. В то же время по своему назначению и экономическому содержанию ремонт автотранспорта, используемого при оказании услуг по передаче электрической энергии, является работами и услугами производственного назначения. В составе нового долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. расходы на ремонт автотранспорта перенесены экспертной группой по заявке организации из подстатьи «Другие прочие расходы» в статью «Работы и услуги производственного характера», соответствующим образом отражены и фактические расходы. В связи с этим затраты по подстатье «Другие прочие расходы» приводятся за вычетом затрат на ремонт транспортных средств.

По подстатье «Другие прочие расходы» АО «ССК» отражаются следующие расходы:

- затраты на программное обеспечение, приобретение прав пользования программными продуктами (неисключительные права/лицензии) для ЭВМ: «1С: Предприятие», «Информационная Система Управления «Промышленная безопасность и Охрана труда», аппаратно-программного комплекса шифрования «Континент», «ДоксВижн», информационной системы «СК-11», «Kaspersky», «Контур-Экстерн», «Estimate», «Check Point Collaborative Enterprise Support», «Windows Server Dev CAL», «WIN ENT ALNG UpgrdSAPk MVL», «ПО Office Std SL A Each Commercial Non-Specific Standard» и другие, включая приобретение прав пользования программными продуктами, работы по адаптации (внесение изменений, осуществляемых в целях функционирования программ для ЭВМ, обновление типовой платформы) и сопровождение баз данных (тестирование программных продуктов с последующим устранением ошибок) на платформе, установку системы, техническую реализацию (адаптацию отчетных и печатных форм), интеграцию. Указанные расходы учитываются в необходимой валовой выручке на основании п.17, пп.8 п.18, пп.11 п.28 Основ ценообразования № 1178 и в соответствии с

подпунктом 26 статьи 264 Налогового кодекса относятся к прочим расходам, связанным с производством и (или) реализацией;

- расходы на PR-услуги и рекламу – отражаются расходы, связанные с размещением веб сайта организации в сети Интернет, обеспечением работоспособности почтовых сервисов, затраты на размещение информационных и рекламных материалов в СМИ, расходы, связанные с участием в выставках, и т.п. Затраты учитываются в составе необходимой валовой выручки на основании с пп.11 п.28 Основ ценообразования № 1178 и в соответствии с подпунктами 20, 28 статьи 264 Налогового кодекса относятся к прочим расходам, связанным с производством и (или) реализацией;

- затраты на банковское обслуживание – отражаются расходы по договорам обслуживания банковского счета, уплату комиссий за переводы и т.п. Указанные расходы учитываются в необходимой валовой выручке на основании п.17, пп.8 п.18, пп.11 п.28 Основ ценообразования № 1178 и в соответствии с подпунктом 15 статьи 265 Налогового кодекса относятся к внереализационным расходам;

- расходы на обслуживание контрольно-кассовой техники - указанные расходы учитываются в необходимой валовой выручке на основании п.17, пп.8 п.18, пп.11 п.28 Основ ценообразования № 1178.

Фактические расходы по подстатье «Другие прочие расходы» за 2020 год составили 42 468,04 тыс. руб., из них экспертной группой признаны экономически обоснованными по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии 34 074,33 тыс. руб., что в ценах 2022 года составляет 37 918,70 тыс. руб.

С учетом анализа представленных АО «Самарская сетевая компания» обосновывающих материалов экспертная группа приняла в качестве экономически обоснованных расходов по данной подстатье затраты на 2022 год в размере 29 312,59 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды».

Экспертной группой страховые взносы во внебюджетные фонды на 2022 год определены на основании документов и обосновывающих материалов, представленных организацией, в том числе подтверждающих фактический размер взносов:

- форма 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистическая, бухгалтерская и налоговая отчетность.

При этом Департаментом учтены положения статьи 425 Налогового кодекса РФ, а также требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период.

Экспертной группой расчет расходов по данной статье выполнен исходя из экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2022 год, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов и метода сравнения аналогов, в сумме 1 348 687,93 тыс. руб. с учетом фактически сложившегося процента отчислений на страховые взносы за 2020 год в размере 29,4% от расходов на оплату труда:

	Наименование затрат	Значение
1.	Экономически обоснованные расходы на оплату труда на 2022 год (расчет Департамента), тыс.руб.	1 348 687,93
2.	Фактический размер отчислений во внебюджетные фонды с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2020г.	29,4%
3.	Расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2022 год (расчет Департамента), тыс.руб.	396 514,25

Департаментом расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на

производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год определены в размере 396 514,25 тыс. руб.

«Корректировка необходимой валовой выручки за 2020 год» в разрезе:

выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения – 736 917,88 тыс. руб.;

прочие выпадающие доходы – 817 924,25 тыс. руб.;

корректировка НВВ по приказу ФСТ России № 98-э – (- 92 089,98) тыс. руб.;

корректировка НВВ (качество/надежность) – 104 487,17 тыс. руб.;

корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением ИП – 0,00 тыс. руб.

Выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения за 2020 год.

При установлении тарифов на 2022 год экспертной группой приняты выпадающие доходы организации от осуществления льготного технологического присоединения к электрическим сетям за 2020 год в размере 736 917,88 тыс. руб.

Расчет суммы выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (524 970,53 тыс. руб.) и свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (211 947,35 тыс. руб.), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, выполнен экспертной группой в соответствии с приложениями № 1 и № 3 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1).

Выпадающие доходы определены на основании следующих документов и обосновывающих материалов, представленных организацией:

- первичные бухгалтерские документы (форма № КС-11 по каждому объекту строительства);
- реестр заявителей в разрезе каждого объекта строительства с указанием договоров технологического присоединения, натуральных и стоимостных показателей строительства;
- расчетные данные, представляемые организацией в соответствии с Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17;
- отчетная форма № 6-ТП за 2020 год, представляемая организацией в шаблоне ЕИАС, подписанная ЭЦП.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2020 год по договорам с потребителями, сумма которых согласно действующему законодательству не превышает 550 руб.)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2020 год по договорам с потребителями, сумма которых согласно действующему законодательству не превышает 550 руб.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)

1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	289,51	85 596,45	24 780,85	605,02	43 802,06	26 501,12
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	216,90	34 198,12	7 417,47	267,20	34 198,12	9 137,74
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	337,82	51 398,33	17 363,38	337,82	51 398,33	17 363,38
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	748 406,209	x	x	511 141,992
3	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6/10	3 153 291,35	9,57	30 173,21	2 261 109,19	9,57	21 636,10
	2.3.1.3.4	3 153 291,35	9,57	30 173,21	2 261 109,19	9,57	21 636,10
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4	3 005 075,32	158,78	477 133,54	1 909 150,40	158,78	303 127,07
	2.3.1.3.2	3 732 282,12	17,94	66 975,06	1 918 204,38	17,94	34 421,79
	2.3.1.3.3	3 074 997,11	94,60	290 907,33	1 991 851,16	94,60	188 437,29
	2.3.1.3.4	2 579 686,09	46,23	119 251,15	1 736 387,67	46,23	80 267,99
4	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10	4 263 070,22	7,01	29 892,65	3 436 369,47	7,01	24 095,82
	3.1.2.2.5	3 232 728,20	6,01	19 431,93	3 177 449,23	6,01	19 099,65
	3.1.2.2.6	9 468 559,57	0,83	7 896,78	4 094 691,11	0,83	3 414,97
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	3.4.	13 404 300,48	0,08	1 125,96	10 494 383,74	0,08	881,53
	3.4	17 325 050,84	0,08	1 437,98	8 429 816,37	0,08	699,67
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4	6 419 484,43	21,20	136 072,85	3 687 091,50	21,20	78 154,73
	3.1.2.2.5	5 746 914,15	18,19	104 519,42	3 177 449,23	18,19	57 788,43
	3.1.2.2.6	5 110 127,64	1,30	6 638,06	4 094 691,11	1,30	5 319,00
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						

	3.4.	14 824 181,29	0,30	4 491,73	10 494 383,74	0,30	3 179,80
	3.4	14 507 494,52	1,41	20 423,65	8 429 816,37	1,41	11 867,50
	Строительство пунктов секционирования	348 690,11	6,00	2 092,14	314 696,55	6,00	1 888,18
	4.1.1.	348 690,11	6,00	2 092,14	314 696,55	6,00	1 888,18
6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 6/10	5 004,24	14 596,00	73 041,82	5 634,43	14 596,00	82 240,09
	5.1.1.1	38 256,75	50,00	1 912,84	20 959,93	50,00	1 048,00
	5.1.1.2	9 568,79	663,00	6 344,11	15 035,88	663,00	9 968,79
	5.1.1.3	7 912,21	250,00	1 978,05	8 137,86	250,00	2 034,47
	5.1.1.4	4 113,33	2 800,00	11 517,32	5 075,26	2 800,00	14 210,73
	5.1.1.5	3 870,79	3 150,00	12 192,99	4 259,37	3 150,00	13 417,02
	5.1.1.2.	7 891,76	763,00	6 021,41	12 363,03	763,00	9 432,99
	5.1.1.3.	6 600,61	2 230,00	14 719,36	6 180,74	2 230,00	13 783,05
	5.1.1.4.	4 117,25	2 800,00	11 528,30	3 867,33	2 800,00	10 828,52
	5.1.1.5.	3 612,41	1 890,00	6 827,45	3 977,00	1 890,00	7 516,53
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	1 891,77	x	x	1 891,77
	Суммарный размер платы за технологическое присоединение не льготники:			137,73			137,73
	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:			1 754,04			1 754,04
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.)	x	x	3 827	x	x	3 827

10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	771 295,29	x	x	535 751,34
----	--	---	---	------------	---	---	------------

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение
(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2020 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2020 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	297 439,69	x	x	221 403,48
2	Строительство воздушных линий	2 732 661,82	5,99	16 360,45	2 261 109,19	5,99	13 537,26
	2.3.1.3.4	2 732 661,82	5,99	16 360,45	2 261 109,19	5,99	13 537,26
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4	2 915 188,80	18,44	53 744,13	1 871 259,62	18,44	34 498,36
	2.3.1.3.2	4 584 028,58	1,58	7 245,52	1 918 204,38	1,58	3 031,91
	2.3.1.3.3	2 915 377,10	8,61	25 096,44	1 991 851,16	8,61	17 146,45
	2.3.1.3.4	2 595 146,46	8,25	21 402,17	1 736 387,67	8,25	14 319,99
3	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10	5 213 259,65	5,34	27 817,95	3 539 472,67	5,34	18 886,63
	3.1.2.2.5	4 681 186,52	5,04	23 579,14	3 177 449,23	5,04	16 004,81
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	3.4.	14 674 367,09	0,18	2 568,01	10 494 383,74	0,18	1 836,52
	3..4.	13 474 215,89	0,12	1 670,80	8 429 816,37	0,12	1 045,30
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4	6 099 854,42	26,19	159 768,61	4 120 171,24	26,19	107 916,35
	3.1.2.2.5	4 948 453,95	20,33	100 609,00	3 177 449,23	20,33	64 601,99
	3.1.2.2.6	5 509 281,74	2,84	15 660,13	4 094 691,11	2,84	11 639,16

	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	3.4.	14 411 912,97	3,02	43 499,48	10 494 383,74	3,02	31 675,20
4	Строительство пунктов секционирования	465 397,81	1,00	465,40	314 696,55	1,00	314,70
	4.1.1.	465 397,81	1,00	465,40	314 696,55	1,00	314,70
	0,00						
5	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	7 428,74	5 288,00	39 283,16	8 746,26	5 288,00	46 250,20
	5.1.1.1.	49 518,88	25,00	1 237,97	16 424,42	25,00	410,61
	5.1.1.2	26 622,69	63,00	1 677,23	15 035,88	63,00	947,26
	5.1.1.2.	12 403,81	100,00	1 240,38	12 363,03	100,00	1 236,30
	5.1.1.3.	5 637,64	1 220,00	6 877,92	6 180,74	1 220,00	7 540,50
	5.1.1.3	8 120,05	1 320,00	10 718,46	8 137,86	1 320,00	10 741,98
	5.1.1.4	3 962,16	400,00	1 584,86	5 075,26	400,00	2 030,10
	5.1.1.4.	4 043,22	400,00	1 617,29	3 867,33	400,00	1 546,93
	5.1.2.5	8 141,51	1 760,00	14 329,05	12 384,38	1 760,00	21 796,51
8	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:	x	x	2 489,09	x	x	2 489,09
9	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6/10	164 852,87	5,99	986,97	164 852,87	5,99	986,97
	2.3.1.3.4	1 130 554,60	0,87	986,97	1 130 554,60	0,87	986,97
	2.3.1.3.4	0,00	5,11	0,00	0,00	5,11	0,00
	Строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4	7 757,33	18,44	143,01	7 757,33	18,44	143,01
	2.3.1.3.2	959 102,19	0,09	88,24	959 102,19	0,09	88,24
	2.3.1.3.3	995 925,58	0,06	54,78	995 925,58	0,06	54,78
					0,00	0,00	0,00
	2.3.1.3.2.	0,00	1,49	0,00	0,00	1,49	0,00
	2.3.1.3.3.	0,00	8,55	0,00	0,00	8,55	0,00
	2.3.1.3.4.	0,00	8,25	0,00	0,00	8,25	0,00
10	Строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10	27 689,54	5,34	147,75	27 689,54	5,34	147,75
	3.1.2.2.5	1 588 724,62	0,09	147,75	1 588 724,62	0,09	147,75
	3.1.2.2.5	0,00	4,94	0,00	0,00	4,94	0,00
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения				0,00	0,00	0,00
	3.4.	0,00	0,30	0,00	0,00	0,30	0,00

	Строительство кабельных линий 0,4	38 410,21	26,19	1 006,05	38 410,21	26,19	1 006,05
	3.1.2.2.5	1 588 724,62	0,09	146,16	1 588 724,62	0,09	146,16
	3.1.2.2.6	2 047 345,56	0,42	859,89	2 047 345,56	0,42	859,89
	3.1.2.2.5	0,00	20,24	0,00	0,00	20,24	0,00
	3.1.2.2.6	0,00	2,42	0,00	0,00	2,42	0,00
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения				0,00	0,00	0,00
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	3.4.	0,00	3,02	0,00	0,00	3,02	0,00
11	Строительство пунктов секционирования	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00
	4.1.1.	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00
	4.2.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	38,82	5 288,00	205,31	38,82	5 288,00	205,31
	5.1.1.1.	8 212,21	25,00	205,31	8 212,21	25,00	205,31
	5.1.1.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	5.1.1.2	0,00	63,00	0,00	0,00	63,00	0,00
	5.1.1.2.	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00
	5.1.1.3.	0,00	1 220,00	0,00	0,00	1 220,00	0,00
	5.1.1.3	0,00	1 320,00	0,00	0,00	1 320,00	0,00
	5.1.1.4	0,00	400,00	0,00	0,00	400,00	0,00
	5.1.1.4.	0,00	400,00	0,00	0,00	400,00	0,00
	5.1.2.5	0,00	1 760,00	0,00	0,00	1 760,00	0,00
15	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]	x	x	294 950,60	x	x	218 914,39

В результате анализа обосновывающих материалов, при установлении тарифов на 2022 год экспертной группой приняты выпадающие доходы организации от осуществления льготного технологического присоединения к электрическим сетям за 2020 год в размере 736 917,88 тыс. руб.

«Прочие выпадающие доходы»

Прочие выпадающие доходы приняты экспертной группой в расчет тарифов на 2022 год в размере 817 924,25 тыс. руб., в том числе:

экономически обоснованные расходы, фактически понесенные и ранее не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в соответствии с п.7 Основ ценообразования – 734224,25 тыс. руб.;

- безнадёжная задолженность Волжский социальный банк (налоговые платежи по основному виду деятельности) – 83700,0 тыс. руб.

При установлении тарифов на 2022 год в составе прочих выпадающих доходов экспертной группой в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 учтены экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, а именно, недополученные доходы по технологическому присоединению к электрическим сетям организации в сумме 734 224,25 тыс. руб., в том числе:

- за 2019 год – 216 022,16 тыс. руб.;

- за 2020 год - 518 202,09 тыс. руб.

Указанные недополученные доходы обусловлены межтарифной разницей, возникшей вследствие утверждения стандартизированных ставок по отдельным видам работ мероприятий «последней мили» на уровне ниже экономически обоснованных ставок, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 29.08.2017 № 1135/17, что отражено в протоколе заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2018 № 8-з (вопрос №4) и протоколе заседания коллегии департамента от 27.12.2019 № 8-з (вопрос № 4).

Указанные стандартизированные ставки установлены ниже экономически обоснованного уровня: на 2019 год – приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2018 № 990; на 2020 год – приказом департамента от 27.12.2019 № 874.

При этом в ответ на обращение АО «ССК» в ФАС России о возможности и порядке компенсации территориальным сетевым организациям фактически понесенных расходов на осуществление льготного технологического присоединения за предыдущий период даны следующие разъяснения (письмо от 06.08.2021 исх.№ ВК/65917/21):

<...Размер компенсации фактически понесенных расходов от льготного технологического присоединения заявителей за предшествующий период регулирования ограничен стандартизированными ставками, рассчитанными в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17... В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, ...то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Согласно нормам законодательства обозначенное превышение расходов может быть компенсировано в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования как экономически обоснованные неподконтрольные расходы территориальной сетевой организации.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования...>.

Таким образом, доходы по технологическому присоединению, недополученные по независящим от организации причинам, учитываются на следующий период регулирования на основании пункта 7 Основ ценообразования в пределах платы, определенной по стандартизированным ставкам, рассчитанным в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 29.08.2017 № 1135/17.

Размер экономически обоснованной величины недополученных доходов АО «ССК» по технологическому присоединению за 2019-2020 гг. определен экспертной группой на основании следующих документов и обосновывающих материалов, представленных организацией:

- реестр заявителей в разрезе каждого объекта строительства с указанием договоров технологического присоединения, натуральных и стоимостных показателей строительства (письмо от 30.04.2021 исх.№ 10473);

- первичные бухгалтерские документы (форма №КС-11 по каждому объекту строительства) (письмо от 30.04.2021 исх.№ 10473);

- расчетные данные, представляемые организацией в соответствии с приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17;

- расчет экономически обоснованных расходов, превышающих объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации по категории потребителей с максимальной мощностью до 15 кВт и до 150кВт за 2019г., 2020г.:

N п/п	Показатели	2019 год							Всего выпадающие доходы за год, тыс.руб.
		Утвержден ная ставка платы (руб./кВт, руб./км)	Экономически обоснованный тариф (руб./кВт, руб./км)	Межтариф ная разница (руб./кВт, руб./км)	По договорам с потребителями до 150 кВт		По договорам с потребителями до 15 кВт включительно (стоимость по договору - 550 руб.)		
					мощность, длина линий (кВт, км)	Выпадающие доходы, тыс.руб.	мощность, длина линий (кВт, км)	Выпадающие доходы, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 4):	x	x	x	x	51 886,65	x	164 135,51	216 022,16
2	Строительство воздушных линий 6/10кВ								
	2.3.1.3.4.	2 111 213,06	10 433 103,00	8 321 889,94	2,28	18 973,91	5,15	42 866,06	61 839,97
	Строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ								
	2.3.1.3.2	1 791 040,50	3 501 546,10	1 710 505,60	1,40	2 399,84	9,49	16 230,99	18 630,83
	2.3.1.3.3	1 859 805,00	3 272 723,00	1 412 918,00	4,42	6 239,45	64,14	90 630,21	96 869,66
3	Строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10 кВ								
	3.1.2.2.5	2 966 806,00	3 417 635,00	450 829,00	5,28	2 380,38	4,12	1 855,16	4 235,54
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения								
	3.4	9 798 677,63	14 186 477,00	4 387 799,37	0,50	2 200,48	0,16	702,05	2 902,53
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ								
	3.1.2.2.5	2 966 806,00	3 417 635,00	450 829,00	17,61	7 938,65	11,99	5 403,19	13 341,84

N п/п	Показатели	2019 год							
		Утвержден ная ставка платы (руб./кВт, руб./км)	Экономически обоснованный тариф (руб./кВт, руб./км)	Межтариф ная разница (руб./кВт, руб./км)	По договорам с потребителями до 150 кВт		По договорам с потребителями до 15 кВт включительно (стоимость по договору - 550 руб.)		Всего выпадающие доходы за год, тыс.руб.
					мощность, длина линий (кВт, км)	Выпадающие доходы, тыс.руб.	мощность, длина линий (кВт, км)	Выпадающие доходы, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения								
	3.4	9 798 677,63	14 186 477,00	4 387 799,37	2,58	11 300,78	1,28	5 626,48	16 927,26
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ								
	5.1.1.4	6 436,53	7 003,00	566,47	800,00	453,18	1 450,00	821,38	1 274,56

N п/п	Показатели	2020 год							
		Утвержден ная ставка платы (руб./кВт, руб./км)	Экономически обоснованный тариф (руб./кВт, руб./км)	Межтариф ная разница (руб./кВт, руб./км)	По договорам с потребителями до 150 кВт		По договорам с потребителями до 15 кВт включительно (стоимость по договору - 550 руб.)		Всего выпадающие доходы за год, тыс.руб.
					мощность, длина линий (кВт, км)	Выпадающие доходы, тыс.руб.	мощность, длина линий (кВт, км)	Выпадающие доходы, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4):	x	x	x	x	126 899,25	x	391 302,84	518 202,09
2	Строительство воздушных линий 6/10кВ								
	2.3.1.3.4.	2 261 109,19	10 552 109,10	8 290 999,91	5,99	49 638,22	9,57	79 334,92	128 973,14
	Строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ								
	2.3.1.3.2	1 918 204,38	4 103 416,77	2 185 212,39	1,58	3 453,95	17,94	39 213,20	42 667,15
	2.3.1.3.3	1 991 851,16	3 733 443,73	1 741 592,57	8,61	14 992,15	94,60	164 761,80	179 753,95
3	Строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10 кВ								
	3.1.2.2.5	3 177 449,23	4 313 073,24	1 135 624,01	5,04	5 723,55	6,01	6 826,24	12 549,79
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения								
	3.4	10 494 383,74	17 582 997,95	7 088 614,21	0,18	1 240,51	0,08	595,44	1 835,95
	3.4	8 429 816,37	17 582 997,95	9 153 181,58	0,12	1 134,99	0,08	759,71	1 894,70
	Строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ								
	3.1.2.2.5	3 177 449,23	4 313 073,24	1 135 624,01	20,33	23 088,83	18,19	20 653,65	43 742,48
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок								

N п/п	Показатели	2020 год							
		Утвержден ная ставка платы (руб./кВт, руб./км)	Экономически обоснованный тариф (руб./кВт, руб./км)	Межтариф ная разница (руб./кВт, руб./км)	По договорам с потребителями до 150 кВт		По договорам с потребителями до 15 кВт включительно (стоимость по договору - 550 руб.)		Всего выпадающие доходы за год, тыс.руб.
					мощность, длина линий (кВт, км)	Выпадающие доходы, тыс.руб.	мощность, длина линий (кВт, км)	Выпадающие доходы, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	горизонтального наклонного бурения								
	3.4	8 429 816,37	17 582 997,95	9 153 181,58	3,02	27 627,05	1,41	12 885,85	40 512,90
	3.4	10 494 383,74	17 582 997,95	7 088 614,21			0,30	2 147,85	2 147,85
4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ								
	5.1.1.5	4 259,37	16 876,16	12 616,79			3 150,00	39 742,89	39 742,89
	5.1.1.5	3 977,00	16 877,15	12 900,15			1 890,00	24 381,30	24 381,30

На основании вышеизложенного, экспертной группой при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год учтены выпадающие доходы АО «ССК» при осуществлении регулируемой деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям за 2019- 2020 гг. в размере 734 224,25 тыс. руб.

В результате проведенного дополнительного анализа и в рамках исполнения Предписания «Безнадежная задолженность Волжский социальный банк (налоговые платежи по основному виду деятельности)» в размере 83700,0 тыс. руб. признана экономически необоснованной и исключается из объема НВВ АО «Самарская сетевая компания» на 2022 год.

Корректировка НВВ по приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\phi}) - PR_{i-2}^{уст}$$

		Факт 2019	Факт ИПЦ, УЕ 2020
инфляция	%	4,6	3,4%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	144115,00	145211,93
индекс изменения количества активов	%		0,76%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,009
ИТОГО ОПР	тыс.руб.	3074084,0	3100845,8
ОПР утв.2020			3120563,0
ΔPR_i			- 19717,2

Расчет корректировки подконтрольных расходов выполнен исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей (далее – АТЭП), сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией и фактических значений ИПЦ.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

Расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2020 год экспертной группой выполнен на основе анализа следующих представленных организацией обосновывающих материалов по статьям неподконтрольных расходов.

Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" - представлены копии договора от 13.01.2020 № 1603/п оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (общенациональной) электрической сети и копии первичных документов - актов оказания услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2020 года.

Теплоэнергия - представлены копии первичных документов, копии договоров теплоснабжения с МП г.о. Самара "Инженерная служба" № ДК-110/18 ТЭ от 01.07.2018, ДМ-51/18 ТЭ от 01.10.2018, ДУ-39/18 от 02.07.2018 реестры счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2020 год; копия договора на отпуск тепловой энергии с ООО «ЗИМ_Энерго», реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2020 год; копии договоров теплоснабжения и поставки горячей воды ОАО "Предприятие тепловых сетей" от 01.02.2016 № 3673, от 01.02.2016 № 4073, от 15.07.2020 № 55823-Т/ЦЗ, от 01.11.2020 № 57876-Т, от 15.07.2020 ТЭ 3000-02170-ЦЗ реестры счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2020 год; ; копия договора горячего водоснабжения с ООО "СамРЭК-Эксплуатация" от 01.04.2016 № 365/1п, реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2020 год; копия договора теплоснабжения и поставки горячей воды с ПАО "ТПЛус" от 27.11.2015 № 35491, реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2020 год; копии договора энергоснабжения с ОАО "Теплоэнергокомпания" от 01.01.2014 № 704, реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2020 год; копия договора на снабжение тепловой энергией в горячей воде с ООО "Энергетик" от 01.10.2018 № 15-пр, реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2020, счет-фактуру на тепловую энергию от ООО "ЗИМ-Энерго", ООО Кинельская ТЭК, ООО "Мегаполис", ООО МУП "ЖЭС" за 2020 год.

Плата за аренду имущества и лизинг - представлены копии первичных документов, копии ведомостей амортизации и налоговых деклараций и инвентарные карточки арендованного электросетевого имущества, отчетные данные за 2020 год по форме «Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляются на основе долгосрочных параметров регулирования», копии договоров аренды электросетевого имущества; копии договоров аренды прочего имущества, копии отчетов об оценке прочего имущества.

Налоги - представлены копии налоговых деклараций за 2020 год по налогу на прибыль, налогу на имущество, по земельному налогу, по транспортному налогу, по водному налогу, что подтверждает данные «Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Страховые взносы во внебюджетные фонды - представлена копия расчетов по страховым взносам за 2020 год, копия уведомления Фонда социального страхования Российской Федерации об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Прочие неподконтрольные расходы - представлены копии первичных бухгалтерских документов за 2020 год: отчет по проводкам процентов к уплате за кредит, учитываемых для целей налогообложения, акты выполненных работ, отчет по проводкам затраты на технологическое присоединение к смежной сетевой организации; акт выполненных работ, отчет по проводкам - списание расходов будущих периодов на создание Энергетического паспорта .

Амортизация основных средств - представлена копия ведомости амортизации за 2020 год и анализ счета 02.01, данные соответствуют данным формы «Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования».

Показатели	Ед. измерения.	Утверждено на 2020	2020 факт (отчет)	По расчетам департамента экономически обоснованные
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	67073,00	72512,34	72512,34
Амортизация	тыс. руб.	2256357,00	2397768,14	2397768,1
Теплоэнергия	тыс. руб.	11863,00	11366,42	11366,42
Налоги всего (без налога на прибыль), в том числе:	тыс. руб.	413905,00	100050,16	100050,16
<i>Налог на землю</i>	тыс. руб.	6346,00	3582,34	3582,34
<i>Налог на имущество</i>	тыс. руб.	404051,00	93192,46	93192,46
<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс. руб.	3508,00	3275,36	3275,36
Налог на прибыль	тыс. руб.	445644,00	452863,00	452863,0
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	297513,00	341647,36	295984,5
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	15129,00	273703,97	171074,00
в том числе: аренда электросетевого оборудования	тыс. руб.	15129,00	106331,00	15129,00
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	18354,00	166834,58	27269,04
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4348818,00	4639725,97	4351867,59

$\Delta NP_i = 3049,59$ тыс.руб.

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min \{ П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2}$$

факт поступления в сеть	5967595,15	тыс. кВт*ч
план поступления в сеть	6052888,00	тыс. кВт*ч
% потерь	15,8	%
ЦП факт	2,83	руб./кВт*ч
ЦП план	2,66	руб./кВт*ч
ст-ть потерь факт	2877118,15	тыс.руб.
ст-ть потерь план	2548611,00	тыс.руб.
потери факт	1018034,95	тыс. кВт*ч

потери план

956355,00

тыс. кВт*ч

ПО_i = 152017,7 тыс. руб.

Расчет выполнен исходя из фактических данных формы № 46-Э за 2020 год, представляемую организацией в шаблоне системы ФГИС ЕИАС с ЭЦП.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVBV_i^{c\phi\phi} = HVBV_{i-2}^{c\phi\phi} - HVBV_{i-2}^{\phi}$$

HVBV план , тыс.руб. 8037474,00

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	2548611,00
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	19052,00
ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	тыс.руб.	3 200,40
ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	тыс.руб.	9 816,90
ООО «Ставропольская Электросеть»	тыс.руб.	1 569,22
Корректировка услуг по передаче электрической энергии за предыдущие периоды	тыс.руб.	
ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.руб.	
ООО "Технологии универсальных решений"	тыс.руб.	511,16
ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.руб.	671,35
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	2734023,00
Филиал ПАО "Россети Волга"- "Самарские распределительные сети"	тыс.руб.	2 187 073,44
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	тыс.руб.	137 014,19
АО "ОРЭС-Тольятти"	тыс.руб.	22 154,37
АО "Международный аэропорт "Курумоч"	тыс.руб.	4 535,54
АО "Авиакор - авиационный завод"	тыс.руб.	16 388,86
ООО "Сетевик"	тыс.руб.	10 753,88
ЗАО "Энергоспецстрой"	тыс.руб.	24 774,55
ОАО "РКЦ "Прогресс"	тыс.руб.	14 627,34
ООО "УЭС"	тыс.руб.	2 590,92
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.руб.	7 740,54
ООО "Засамарская сетевая компания"	тыс.руб.	7 620,19
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	тыс.руб.	63 122,99
ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"	тыс.руб.	9 035,61
ООО "Сетевая компания"	тыс.руб.	6 140,17
ООО "Региональные электрические сети"	тыс.руб.	6 041,26
ЗАО "Электросеть-Волга"	тыс.руб.	21 411,80
ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.руб.	453,44
АО "Самаранефтегаз"	тыс.руб.	54 720,77
ООО "СамараСеть"	тыс.руб.	47 418,85
ПАО "САЛЮТ"	тыс.руб.	846,57
ООО "Энерго-Центр"	тыс.руб.	15 357,59
ООО "Завод приборных подшипников"	тыс.руб.	1 311,68
ООО «Электрощит»- Энергосеть»	тыс.руб.	2 655,92
ООО «ТЭС»	тыс.руб.	18 058,18
ООО "ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ"	тыс.руб.	4 732,21
ООО "Энерго"	тыс.руб.	18 677,24
ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	тыс.руб.	1 899,40

ООО "Волжская сетевая компания"	тыс.руб.	1 525,87
ООО "Триггер Ай-Ти"	тыс.руб.	6 781,95
ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.руб.	10 366,77
ООО "Транзитэлектро"	тыс.руб.	2 522,71
ПАО СЗ "Экран"	тыс.руб.	190,73
ООО "Сетевая компания "Волга""	тыс.руб.	1 804,82
ООО "СК-Энерго"	тыс.руб.	93,19
ООО "Регион Энерго"	тыс.руб.	247,65
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	7871114,00

НВВ факт, тыс. руб. 8256119,75

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	2877118,15
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	33237,71
ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	тыс.руб.	3 606,72
ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	тыс.руб.	9 815,88
ООО «Ставропольская Электросеть»	тыс.руб.	1 569,28
Корректировка услуг по передаче электрической энергии за предыдущие периоды	тыс.руб.	13 346,33
ООО "Технологии универсальных решений"	тыс.руб.	596,38
ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.руб.	767,89
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	2683807,14
Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	тыс.руб.	2 152 320,80
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	тыс.руб.	131 811,85
АО "ОРЭС-Тольятти"	тыс.руб.	22 306,76
АО "Международный аэропорт "Курумоч"	тыс.руб.	4 547,99
АО "Авиагор - авиационный завод"	тыс.руб.	17 757,84
ООО "Сетевик"	тыс.руб.	10 735,32
ЗАО "Энергоспецстрой"	тыс.руб.	24 818,54
ОАО "РКЦ "Прогресс"	тыс.руб.	14 437,61
ООО "УЭС"	тыс.руб.	2 456,71
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.руб.	7 894,48
ООО "Засамарская сетевая компания"	тыс.руб.	7 540,32
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	тыс.руб.	57 886,36
ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"	тыс.руб.	9 601,38
ООО "Сетевая компания"	тыс.руб.	5 181,72
ООО "Региональные электрические сети"	тыс.руб.	6 714,01
ЗАО "Электросеть-Волга"	тыс.руб.	21 550,60
АО "Самаранефтегаз"	тыс.руб.	54 574,53
ООО "СамараСеть"	тыс.руб.	42 787,01
ПАО "САЛЮТ"	тыс.руб.	855,51
ООО "Энерго-Центр"	тыс.руб.	15 357,94
ООО "Завод приборных подшипников"	тыс.руб.	1 311,34
ООО «Электроцит»- Энергосеть»	тыс.руб.	2 630,27
ООО «ТЭС»	тыс.руб.	18 104,28
ООО "ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ"	тыс.руб.	4 725,83
ООО "Энерго"	тыс.руб.	17 351,24
ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	тыс.руб.	3 000,85
ООО "Волжская сетевая компания"	тыс.руб.	1 248,20
ООО "Триггер Ай-Ти"	тыс.руб.	5 910,63
ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.руб.	10 487,09
ООО "Транзитэлектро"	тыс.руб.	2 491,79
ПАО СЗ "Экран"	тыс.руб.	190,07

ООО "Сетевая компания "Волга""	тыс.руб.	1 707,26
ООО "СК-Энерго"	тыс.руб.	109,14
ООО "Регион Энерго"	тыс.руб.	122,14
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	8118248,17

Департаментом проанализированы представленные обосновывающие документы, подтверждающие указанные платежи: счета-фактуры, акты оказанных услуг, платежные поручения (документы представлены в рамках тарифного дела).

$$\Delta \text{НВВ}_{\text{сод}} = -218645,75 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2020 год составила -83295,6 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2021 г.} - 6,0 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ 2022 г.} - 4,3 \%$$

$$\text{В}_{2020} = -92089,98 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка НВВ (качество/надежность).

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов, корректирующих необходимую валовую выручки ТСО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2021 год

№ п/п	Наименование ТСО	план 2020			факт 2020			результативность			К об	Пкор, %	КНК	НВВ сод. принятая в расчет тарифов на 2021 д. тыс.руб.	Сумма корректировки по качеству и надежности, подлежащая учету, тыс.руб.
		Пп	Птсо	Птпр	Пп	Птсо	Птпр	Пп	Птсо	Птпр					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО «ССК»	0,00283	0,8975	1,0000	0,00017	0,81243	1,00334	1	0	0	0,65	2	0,013	8037474,41	104487,17

Расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой в
связи с изменением инвестиционной программы за 2020 год

На основании п. 37 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования. В связи с тем, что на 2022 год

АО «Самарская сетевая компания» регулируется по методу долгосрочной индексации для целей расчёта корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, применялись положения Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. Данная корректировка осуществлялась с учетом следующих факторов: отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с положениями п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки Министерством проведен расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год.

Согласно данному пункту Методических указаний величина корректировки НВВ на 2022 год, рассчитанная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НРИП}_{i-2} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}} - 1 \right)$$

НРИП_{i-2} – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2020 году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ – объем фактического исполнения инвестиционной программы за 2020 год;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}$ – объем планового исполнения инвестиционной программы на 2020 год;

Таким образом, представленные далее в таблице значения показателей, необходимые для расчёта величины корректировки НВВ на 2022 год, рассчитанной в связи с изменением инвестиционной программы, на основании проведённого анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2020 год сложились следующим образом:

Наименование показателя		Значение показателя
НР _{ип 2020}	расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на услуги на передачу электрической энергии в 2020 году, млн. руб.	3079,34
НР _{факт ип 2020}	объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2020 году, млн. руб.	3080,65
ИП _{заявл2020}	плановый объем исполнения инвестиционной программы в 2020 году, млн. руб.	3079,34
В _{коррИП 2021,9 мес}	учтенная при расчете тарифов на 2022 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на 2021 года по результатам 9 месяцев	0
ИП _{факт 9 мес. 2021}	объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2021 году по результатам за 9 месяцев	519,72
ИП _{заявл 9 мес. 2021}	плановый объем исполнения инвестиционной программы в 2021 году по результатам за 9 месяцев	74,47
В _{корр ип 9 мес. 2021}	учтенная при расчете тарифов на 2022 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на 2022 года по результатам 9 месяцев	0

Величина корректировки НВВ на 2022 год, рассчитанная АО «Самарская сетевая компания» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год, определённая для целей учёта в составе НВВ на 2022 год составляет 1,31 млн. руб. Положительное значение данной корректировки говорит об исполнении инвестиционной программы по результатам за 2020 год.

Вместе с тем, согласно определению Верховного Суда Российской Федерации от 19 октября 2017 г. № 13-АПГ17-4 «Целью ежегодной корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по основанию изменении (неисполнения) инвестиционной программы (в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы без замещения иными инвестиционными проектами), предусмотренной абзацем 10 пункта 32 Основ ценообразования, является исключение из необходимой валовой выручки расходов на реализацию инвестиционных проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

Плановой объем финансирования инвестиционной программы АО «Самарская сетевая компания», учтенный в расчете тарифов на 2020 год составляет 3079,34 млн. руб. Учитывая, что инвестиционная программа по факту 2020 года выполнена на 100,04% - корректировка не осуществляется.

$$\text{если значение } \frac{\text{ИП}_{\text{факт 9 мес 2020}}}{\text{ИП}_{\text{заявл 9 мес 2020}}} \leq 0,9\%, \text{ то } \text{ИПР}_{9 \text{ мес 2020}} = \frac{\text{ИП}_{\text{факт 9 мес 2020}}}{\text{ИП}_{\text{заявл 9 мес 2020}}} * 100\%$$

если значение $\frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{9 мес 2020}}}{\text{ИП}_{\text{план}}^{\text{9 мес 2020}}} > 0,9$, то $\% \text{ИП}_{\text{9 мес 2019}} = 100\%$

$$519,72/74,47 = 6,98$$

Таким образом, в связи с установлением факта исполнения инвестиционной программы

АО «Самарская сетевая компания» по факту 9 месяцев 2021 года, величина корректировки, рассчитанная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для целей учёта в составе необходимой валовой выручки АО «Самарская сетевая компания» на 2022 год принимается на уровне 0 руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным АО «Самарская сетевая компания» за 2020 год, 9 мес.2021 год и подготовлен отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по форме, утвержденной ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э.

Заключение

По расчету экспертной группы и в рамках исполнения Предписания НВВ по регулируемому виду деятельности на 2022 год составит:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2022	8515022,09

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2023 год)

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Самарская сетевая компания» на 2021-2023 годы вынесено Предписание от 07.05.2024 (далее – Предписание).

Департаменту предписано:

1.Исключить из необходимой валовой выручки АО «Самарская сетевая компания» на 2023 год расходы по следующим статьям:

«Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)» в размере 5200,06 тыс. руб. из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень подконтрольных расходов 2023 года (пересмотр базового уровня подконтрольных расходов) в экономически обоснованном размере;

«Проценты за пользование кредитом по финансированию инвестиционной программы» в размере 5589,0 тыс. руб.

2.Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку АО «Самарская сетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании

мотивировочной части и отразить соответствующий анализ в экспертном заключении по следующей статье затрат:

«Прочие расходы»: подстатьи «Расходы на юридические и информационные услуги», «Расходы на аудиторские и консультационные услуги», «Другие прочие расходы»;

«Корректировка необходимой валовой выручки за 2021 год».

По пункту 1.

В соответствии с требованиями Предписания:

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)» на 2023 год в размере 5200,06 тыс. руб. подлежат исключению из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень неподконтрольных расходов (пересмотр базового уровня неподконтрольных расходов) в экономически обоснованном размере необходимой валовой выручки (далее – НВВ) организации на 2023 год.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (услуги по обязательному энергетическому обследованию)», учтенные в расчете тарифов на 2023 год в сумме 5200,06 тыс. руб. исключаются органом регулирования из состава неподконтрольных расходов и учитываются в базовом уровне неподконтрольных расходов 2023 года (пересмотр базового уровня неподконтрольных расходов) в составе статьи «Прочие услуги сторонних организаций» в экономически обоснованном размере в сумме 1218,5 тыс. руб.

Таким образом, базовый уровень неподконтрольных расходов (пересмотр базового уровня неподконтрольных расходов) на 2023 год в рамках исполнения Предписания составит 4310100,217 тыс. руб.

Кроме того, величина экономически необоснованных расходов АО «Самарская сетевая компания» подлежащих исключению в рамках исполнения Предписания составляет 5589,0 тыс. руб. по статье затрат «Проценты за пользование кредитом по финансированию инвестиционной программы» в размере 5589,0 тыс. руб.;

Учитывая вышеизложенное, указанные расходы исключены органом регулирования из объема НВВ организации на 2023 год.

По пункту 2.

В соответствии с требованиями Предписания экспертной группой проведен дополнительный анализ расходов по следующим статьям затрат, исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей, сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией, а также с учетом требований действующего законодательства.

«Прочие расходы»

Экспертной группой определены прочие расходы методом экономически обоснованных расходов в размере 191 963,64 тыс. руб., в том числе:

- расходы на юридические и информационные услуги – 30 731,72 тыс. руб.,
- расходы на аудиторские и консультационные услуги – 11 432,01 тыс. руб.,
- другие прочие расходы – 31 514,06 тыс. руб.

При определении затрат по статье «Прочие расходы» экспертная группа проанализировала следующие обосновывающие материалы, представленные организацией:

- форму 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год;
- бухгалтерскую, налоговую и статистическую отчетность;
- информацию о проведении тендеров, копии заявок на закупки;

- реестр закупочной документации по торгам;
- реестр и план закупок, предоставленный организацией;
- копии договоров в разрезе статей затрат статьи «Прочие расходы»;
- первичные бухгалтерские документы (акты выполненных работ, счета-фактуры).

Также учитывались результаты анализа показателей по итогам истекшего долгосрочного периода на основании отчетности и бухгалтерских документов за каждый год в соответствии с письмом ФАС России от 18.05.2022 № МПШ/48197/22 с учетом норм пункта 38 Основ ценообразования, пунктов 12 и 11 Методических указаний № 98-э, а также судебной практики департамента по вопросу недопустимости применения показателей за 9 месяцев при определении базового уровня подконтрольных расходов.

Подстатья «Расходы на юридические и информационные услуги».

Расходы по подстатье «Расходы на юридические и информационные услуги» на 2023 год организацией заявлены в размере 40 414,31 тыс. руб., экспертной группой затраты определены методом экономически обоснованных расходов в размере 30 731,72 тыс. руб.

По подстатье «Расходы на юридические и информационные услуги» АО «ССК» учитываются расходы, не связанные с выполнением трудовых функций штатными сотрудниками, а именно:

- услуги по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг, предоставление сведений из реестра - выписки из реестра владельцев именных ценных бумаг заказываются по мере необходимости, на основании запросов служб АО «ССК»;
- предоставление сведений из ЕГРЮЛ - выписки из ЕГРЮЛ заказываются по мере необходимости, на основании запросов служб АО «ССК»;
- нотариальное заверение документов, удостоверение доверенностей, засвидетельствование подлинности документов, юридическая экспертиза – услуги заказываются по мере необходимости, на основании запросов служб АО «ССК»;
- обслуживание создание/перевыпуск электронно-цифровых подписей для юридически значимого документооборота, продление доменов;
- поддержка и доработка информационной системы «Личный кабинет» и Интернет-приемная, необходимые для выполнения требований действующего законодательства по обслуживанию потребителей;
- подключение внутренней инфраструктуры АО «ССК» к центру мониторинга событий, сопровождение средств информационной безопасности в соответствии с Федеральным законом № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

В обоснование расходов АО «ССК» представлены следующие договоры:

Наименование контрагента	Реквизиты договора	Предмет договора/услуги
1	2	3
ООО "ВЦ 1С-Рарус Самара"	от 10.11.2020 №11054	Услуги по разработке, адаптации и сопровождению баз данных на платформе "1С Предприятие" на основе конфигурации "1С:Учет электроэнергии"
ООО "ВЦ 1С-Рарус Самара"	от 24.02.2021 № 12031, ДС №1 от 16.12.2021	Услуги по разработке, адаптации и сопровождению баз данных на платформе "1С Предприятие"
ООО "ВЦ 1С-Рарус Самара"	от 07.06.2021 № 13122	Услуги по разработке, адаптации и сопровождению баз данных на платформе "1С Предприятие" по автоматизации закупочной деятельности

Наименование контрагента	Реквизиты договора	Предмет договора/услуги
1	2	3
ООО "ВЦ 1С-Рарус Самара"	от 30.03.2020 № 8536, ДС № 1 от 25.01.2021	Услуги по разработке, адаптации и сопровождению баз данных на платформе "1С Предприятие" на основе конфигурации "1С:Зарплата и управление персоналом 8 КОРП"
ООО "Алекс-Консалт"	от 19.01.2021 №11868	Предоставление права пользования информационно-аналитической системой "Alex-consalt.ru"
ООО "Деловая информация"	от 01.07.2021 № 13192	Модификация и сопровождение информационно-справочных систем "Кодекс" и/или "Техэксперт"
ООО "Деловые информационные системы"	от 01.07.2020 № 9953	Передача неисключительных прав пользования профессиональной справочной системой "Техэксперт"
ООО "НКФ "Дельта-информ"	от 24.11.2021 № 5564 (акт об оказании услуг)	Информационно-консультационные услуги по работе с системой "Контур-Экстерн"
ООО "ПИАЦ "Информ-С"	от 29.06.2020 №9806	Услуги по сопровождению, доработке и обслуживанию информационной системы веб сайта АО "ССК" "Личный кабинет"
ООО "ПИАЦ "Информ-С"	от 07.06.2021 № 567/СЗД/18/13113	Разработка дизайна и формирование страниц интернет-ресурса
ООО "ПИАЦ "Информ-С"	от 15.06.2021 № 13188	Услуги по сопровождению, доработке и обслуживанию информационной системы веб сайта АО "ССК" "Личный кабинет"
АО "Монитор Электрик"	от 29.04.2020 №37-20/8659	Техническое сопровождение программы для ЭВМ "Оперативно-информационный комплекс СК-2007"
АО "Монитор Электрик"	от 26.05.2021 №38-21/12899	Техническое сопровождение программы для ЭВМ "Оперативно-информационный комплекс СК-2007"
АО "НРК Р.О.С.Т."	от 30.04.2021 №2021/77-ОСА-1396	Услуги по организации, созыву и проведению общего собрания владельце ценных бумаг, в том числе по выполнению функций счетной комиссии
ООО "ОГК-Самара"	от 08.12.2016 № 9008	Кадастровые и иные работы, необходимые для установления и внесение сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства в документы государственного кадастрового учета недвижимого имущества
ООО "Урал-Пресс Поволжье"	от 01.12.2020 № 1974/11206	Поставка периодических изданий (газеты, журналы, электронные продукты и т.д.)
ООО "Урал-Пресс Поволжье"	от 01.12.2020 № 11205	Поставка периодических изданий (газеты, журналы, электронные продукты и т.д.)
ООО "Урал-Пресс Поволжье"	от 13.05.2021 № 2266/13145	Поставка периодических изданий (газеты, журналы, электронные продукты и т.д.)
ООО "Урал-Пресс Поволжье"	от 13.05.2021 № 26244/13146	Поставка периодических изданий (газеты, журналы, электронные продукты и т.д.)

Наименование контрагента	Реквизиты договора	Предмет договора/услуги
1	2	3
ООО "СМС-ИТ"	от 05.10.2020 № 10866	Сопровождение программного обеспечения "Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования" (АСУРЭО)
ООО "КРЦ СПЕКТР"	от 06.10.2021 №70/13986	Выдача тех.заключений кадастрового инженера по объектам ОС об отнесении их в к объектам капитального либо некапитального строительства
ООО "КРЦ СПЕКТР"	от 03.08.2021 №13663	Подготовка техпаспортов на объекты кап. строительства
ООО "КРЦ СПЕКТР"	от 15.03.,2021 № 18/12569	Подготовка техпаспортов, тех. планов, справок для ввода объектов в эксплуатацию
ООО "КРЦ СПЕКТР"	от 08.12.2020 № 99/11762	Подготовка межевых планов и схем земельных участков
ООО "КРЦ СПЕКТР"	от 16.04.2021 №27/12927	Подготовка межевых планов и схем земельных участков
ООО "СПС Консультант"	от 01.04.2019 № 4943, ДС №1 от 16.01.2020, ДС №2 от 29.01.2021	Оказание информационных услуг с использованием Системы Консультант Плюс
ООО "Самарский центр геодезии и землеустройства"	29.07.2009 № 31/09, ДС №1-8	Изыскательские и землеустроительные работы. Оформление права собственности или права аренды на земельные участки, на которых расположены объекты недвижимости
ООО "ЦОСЭ"	от 06.10.2021 № 20/21/КР	Кадастровые работы с целью установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства
Рег.центр: Союз "Торгово-промышленная палата Самарской области"	от 03.02.2021 №45ТПП/12258	Изготовление сертификата ключа электронной подписи
Рег.центр: Союз "Торгово-промышленная палата Самарской области"	от 10.11.2021 № 303ТПП	Изготовление сертификата ключа электронной подписи

Фактические экономически обоснованные расходы за 2021 год составили 25 454,07 тыс. руб.

Экспертная группа считает возможным учесть затраты на юридические и информационные услуги на 2023 год в размере 30 731,72 тыс. руб. исходя из фактических экономически обоснованных расходов за 2021 год с учетом ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2022 год – 13,9%, и на 2023 год – 6,0%.

Подстатья «Аудиторские и консультационные услуги».

Расходы по подстатье «Аудиторские и консультационные услуги» на 2023 год заявлены организацией в размере 40 434,21 тыс. руб., экспертной группой затраты определены методом экономически обоснованных расходов в размере 11 429,56 тыс. руб.

По данной подстатье затрат АО «ССК» учитываются следующие расходы:

- на проведение обязательного ежегодного аудита, т.к. в соответствии со статьей 5 Федерального закона от 30.12.2008 N 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» АО «ССК» подлежит проведению обязательного аудита, который проводится ежегодно, только аудиторскими организациями (коммерческая организация, являющаяся членом

саморегулируемой организации аудиторов, внесенная в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов);

- на консультационные и оценочные услуги – оценка имущества, экспертиза отчетов, проводимая на основании Федерального закона от 29.07.1998 N 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», в том числе для обоснования расходов для регулирующего органа.

В составе фактических расходов АО «ССК» на аудиторские и консультационные услуги в 2021 году учтены затраты по следующим договорам:

Наименование контрагента	Реквизиты договора	Предмет договора/услуги
1	2	3
ООО "Газаудит"	от 15.10.2020 № 10526	Аудит бухгалтерской отчетности Заказчика за 2020 год
ООО "Газаудит"	от 08.07.2021 № 13258	Аудит бухгалтерской отчетности Заказчика за 2021 год
ООО "Аудит.Консалтинг.Оценка"	от 14.01.2021 № 1/12297	Услуги по определению рыночно обоснованной ставки арендной платы 1 кв.м. объекта аренды (нежилые здания, помещения, общ.пл. 16270,9кв.м.)
ООО "Аудит.Консалтинг.Оценка"	от 08.10.2021 № 33/14298	Услуги по определению рыночно обоснованной ставки арендной платы 1 кв.м. объекта аренды (нежилые здания, помещения, общ.пл. 16270,9кв.м.)
ООО "ЕТЭС"	от 10.02.2021 № 11967	Оказание консультаций в процессе формирования бизнес-плана и оценки его выполнения
ООО "Стройаудит"	от 17.03.2021 № 49Ю/12452	Услуги по подготовке заявления в арбитражный суд о признании незаконным решение ИФНС, представление интересов
ООО "Стройаудит-экспресс"	от 13.08.2021 № 130Ю/13843	Услуги по подготовке возражений на акт налогового органа
ООО "ЦОСЭ"	от 30.04.2021 № 27-1-21С/13238	Составление письменного заключения специалиста (по вопросам отнесения объектов кап. строительства к делимым/неделимым и т.п.)
ООО ЭКГ "Эрагон"	от 02.02.2021 № 05/02-2021/11944	Оценка рыночной стоимости объектов электросетевого хозяйства, недвижимого имущества, движимого имущества, нематериальных благ, интеллектуальной и творческой продукции

За 2021 год фактические расходы на аудиторские и консультационные услуги по организации сложились в размере 9 610,8 тыс. руб., из них экспертной группой признаны экономически обоснованными расходы в сумме 9 468,76 тыс. руб.

С учетом анализа представленных АО «Самарская сетевая компания» обосновывающих материалов экспертная группа приняла в качестве экономически обоснованных расходов по данной подстатье затраты на 2023 год в размере 11 429,56 тыс. руб. исходя из фактических экономически обоснованных расходов за 2021 год с учетом ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2022 год – 13,9%, и на 2023 год – 6,0%.

Подстатья «Другие прочие расходы».

Экспертной группой расходы по подстатье «Другие прочие расходы» методом экономически обоснованных расходов на 2023 год определены в размере 31 514,06 тыс. руб.

По подстатье «Другие прочие расходы» АО «ССК» отражаются следующие расходы:

- затраты на программное обеспечение, приобретение прав пользования программными продуктами (неисключительные права/лицензии) для ЭВМ: «1С: Предприятие», «Информационная Система Управления «Промышленная безопасность и Охрана труда», аппаратно-программного комплекса шифрования «Континент», «ДоксВижн», информационной системы «СК-11», «Kaspersky», «Контур-Экстерн», «Estimate», «Check Point Collaborative Enterprise Support», «Windows Server Dev CAL», «WIN ENT ALNG UpgrdSAPk MVL», «ПЮ Office Std SL A Each Commercial Non-Specific Standard» и другие, включая приобретение прав пользования программными продуктами, работы по адаптации (внесение изменений, осуществляемых в целях функционирования программ для ЭВМ, обновление типовой платформы) и сопровождение баз данных (тестирование программных продуктов с последующим устранением ошибок) на платформе, установку системы, техническую реализацию (адаптацию отчетных и печатных форм), интеграцию. Указанные расходы учитываются в необходимой валовой выручке на основании п.17, пп.8 п.18, пп.11 п.28 Основ ценообразования № 1178 и в соответствии с подпунктом 26 статьи 264 Налогового кодекса относятся к прочим расходам, связанным с производством и (или) реализацией;

- расходы на PR-услуги и рекламу – отражаются расходы, связанные с размещением веб сайта организации в сети Интернет, обеспечением работоспособности почтовых сервисов, затраты на размещение информационных и рекламных материалов в СМИ, расходы, связанные с участием в выставках, и т.п. Затраты учитываются в составе необходимой валовой выручки на основании с пп.11 п.28 Основ ценообразования № 1178 и в соответствии с подпунктами 20,28 статьи 264 Налогового кодекса относятся к прочим расходам, связанным с производством и (или) реализацией;

- затраты на банковское обслуживание – отражаются расходы по договорам обслуживания банковского счета, уплату комиссий за переводы и т.п. Указанные расходы учитываются в необходимой валовой выручке на основании п.17, пп.8 п.18, пп.11 п.28 Основ ценообразования № 1178 и в соответствии с подпунктом 15 статьи 265 Налогового кодекса относятся к внереализационным расходам;

- расходы на обслуживание контрольно-кассовой техники - указанные расходы учитываются в необходимой валовой выручке на основании п.17, пп.8 п.18, пп.11 п.28 Основ ценообразования № 1178.

Экспертной группой затраты по подстатье «Другие прочие расходы» на 2023 год определены в размере 31 514,06 тыс. руб. исходя из фактических экономически обоснованных расходов за 2021 год с учетом ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2022 год – 13,9%, и на 2023 год – 6,0%.

«Корректировка необходимой валовой выручки за 2021 год» в разрезе:

выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения – 795089,74 тыс. руб.;

корректировка НВВ по приказу ФСТ России № 98-э – (- 1 597 072,85) тыс. руб.;

корректировка НВВ (качество/надежность) – 103 773,56 тыс. руб.;

корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением ИП – 0,00 тыс. руб.

Выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения за 2021 год.

При установлении тарифов на 2023 год экспертной группой приняты выпадающие доходы организации от осуществления льготного технологического присоединения к электрическим сетям за 2021 год в размере 795 089,74 тыс. руб.

Расчет суммы выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (399 399,49 тыс. руб.) и свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (395 690,24 тыс. руб.), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, выполнен Департаментом в соответствии с приложениями № 1 и № 3 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1).

Выпадающие доходы определены Департаментом на основании следующих документов и обосновывающих материалов, представленных организацией:

- первичные бухгалтерские документы (форма №КС-11 по каждому объекту строительства);
- реестр заявителей в разрезе каждого объекта строительства с указанием договоров технологического присоединения, натуральных и стоимостных показателей строительства;
- расчетные данные, представляемые организацией в соответствии с Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17;
- отчетная форма № 6-ТП за 2021 год, представляемая организацией в шаблоне ЕИАС, подписанная ЭЦП.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2020 год по договорам с потребителями, сумма которых согласно действующему законодательству не превышает 550 руб.)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2020 год по договорам с потребителями, сумма которых согласно действующему законодательству не превышает 550 руб.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	147,43	155 235,55	22 886,48	531,80	77 640,59	41 289,26
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	39,19	80 400,00	3 150,85	268,08	80 400,00	21 553,63
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	263,72	74 835,55	19 735,63	263,72	74 835,55	19 735,63

2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	503 611,437	x	x	380 718,406
3	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6/10	3 491 550,92	4,40	15 376,79	2 349 292,45	4,40	10 346,28
	I.2.3.1.3.2	2 968 024,08	2,71	8 043,35	2 349 292,45	2,71	6 366,58
	II.2.3.1.3.2	4 329 070,23	1,69	7 333,44	2 349 292,45	1,69	3 979,70
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4	2 976 289,22	90,48	269 308,94	2 058 862,03	90,48	186 295,72
	I.2.3.1.3.1	3 454 637,84	6,86	23 709,18	1 993 014,35	6,86	13 678,06
	I.2.3.1.3.2	3 160 383,63	45,63	144 195,03	2 069 533,36	45,63	94 424,12
	II.2.3.1.3.1	3 304 968,20	5,76	19 023,40	1 993 014,35	5,76	11 471,79
	II.2.3.1.3.2	2 555 252,08	32,24	82 381,33	2 069 533,36	32,24	66 721,76
4	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10	3 803 011,99	5,24	19 927,78	3 969 323,26	5,24	20 799,25
	I.3.1.2.2.3	3 174 791,16	4,13	13 118,24	3 301 369,75	4,13	13 641,26
	II.3.1.2.2.3	3 198 761,99	0,79	2 517,43	3 301 369,75	0,79	2 598,18
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	I.3.6.2.2.3	13 371 090,53	0,32	4 292,12	14 205 034,46	0,32	4 559,82
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4	5 683 707,41	23,37	132 848,70	4 851 509,73	23,37	113 397,25
	I.3.1.2.2.3	4 539 677,19	18,12	82 249,87	3 301 369,75	18,12	59 814,22
	I.3.1.2.2.4	5 823 483,27	0,63	3 651,32	4 254 384,06	0,63	2 667,50
	II.3.1.2.2.3	3 900 647,78	1,38	5 394,60	3 301 369,75	1,38	4 565,79
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	I.3.6.2.2.3	12 864 216,24	2,99	38 433,13	14 205 034,46	2,99	42 438,96
	I.3.6.2.2.4	12 092 170,08	0,26	3 119,78	15 158 048,77	0,26	3 910,78
5	Строительство пунктов секционирования	155 048,39	46,00	7 132,23	28 422,62	46,00	1 307,44
	I.4.2.1	131 700,10	44,00	5 794,80	28 469,08	44,00	1 252,64
	II.4.2.1	668 710,63	2,00	1 337,42	27 400,46	2,00	54,80
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных	7 861,05	3 473,00	27 301,41	7 444,93	3 473,00	25 856,26

	подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
	I.5.1.1	39 839,18	25,00	995,98	21 777,37	25,00	544,43
	I.5.1.2	12 475,34	100,00	1 247,53	15 622,28	100,00	1 562,23
	I.5.1.3	6 580,35	750,00	4 935,27	6 529,74	750,00	4 897,31
	I.5.1.4	5 635,10	800,00	4 508,08	4 361,07	800,00	3 488,86
	I.5.2.5	10 480,04	500,00	5 240,02	12 384,38	500,00	6 192,19
	II.5.1.1	28 898,17	75,00	2 167,36	16 424,42	75,00	1 231,83
	II.5.1.2	13 641,69	163,00	2 223,60	12 845,19	163,00	2 093,77
	II.5.1.3	6 664,75	660,00	4 398,73	6 421,79	660,00	4 238,38
	II.5.1.4	3 962,11	400,00	1 584,84	4 018,16	400,00	1 607,26
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)						
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	29 613,06	1 071,00	31 715,59	21 210,28	1 071,00	22 716,21
	I.8.1.1	20 972,29	386,00	8 095,30	15 641,69	386,00	6 037,69
	I.8.2.1	39 485,44	308,00	12 161,52	26 814,33	308,00	8 258,81
	I.8.2.1.	91 354,75	1,00	91,35	30 166,12	1,00	30,17
	II.8.1.1	18 575,18	153,00	2 842,00	15 641,69	153,00	2 393,18
	II.8.2.1	38 290,17	218,00	8 347,26	26 814,33	218,00	5 845,52
	II.8.2.1.	35 631,27	5,00	178,16	30 166,12	5,00	150,83
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	3 333,93	x	x	3 333,93
	Суммарный размер платы за технологическое присоединение не льготники:			886,88			886,88
	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:			2 447,04			2 447,04
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих	x	x	5 339	x	x	5 339

	товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)						
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	523 164,00	x	x	418 673,74

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2020 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2020 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	439 232,96	x	x	395 690,24
2	Строительство воздушных линий	3 159 494,06	13,67	43 183,96	2 349 292,45	13,67	32 110,13
	I.2.3.1.3.2	3 199 067,41	11,91	38 094,49	2 349 292,45	11,91	27 975,37
	II.2.3.1.3.2	2 891 744,40	1,76	5 089,47	2 349 292,45	1,76	4 134,75

	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4	2 472 202,80	21,04	52 004,27	2 064 959,08	21,04	43 437,65
	I.2.3.1.3.1	4 089 777,54	0,65	2 639,95	1 993 014,35	0,65	1 286,49
	I.2.3.1.3.2	2 399 295,92	13,98	33 530,40	2 069 533,36	13,98	28 921,94
	II.2.3.1.3.1	2 532 895,38	0,61	1 550,13	1 993 014,35	0,61	1 219,72
	II.2.3.1.3.2	2 461 448,46	5,80	14 283,79	2 069 533,36	5,80	12 009,50
3	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6/10	4 762 350,63	17,56	83 607,83	4 711 417,94	17,56	82 713,65
	I.3.1.2.2.3	3 485 035,74	12,71	44 287,49	3 301 369,75	12,71	41 953,48
	I.3.1.2.2.4	3 618 184,07	2,56	9 273,41	4 254 384,06	2,56	10 903,99
	II.3.1.2.2.3	4 796 428,45	0,25	1 175,12	3 301 369,75	0,25	808,84
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	I.3.6.2.2.3	13 877 656,94	1,97	27 326,49	14 205 034,46	1,97	27 971,13
	I.3.6.2.2.4	21 765 026,76	0,07	1 545,32	15 158 048,77	0,07	1 076,22
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4	6 211 293,75	29,94	185 956,20	5 789 191,46	29,94	173 319,13
	I.3.1.2.2.3	4 399 493,78	19,30	84 892,63	3 301 369,75	19,30	63 703,23
	I.3.1.2.2.4	4 030 200,85	3,74	15 070,94	4 254 384,06	3,74	15 909,27
	II.3.1.2.2.3	5 566 883,40	0,43	2 393,76	3 301 369,75	0,43	1 419,59
	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения						
	I.3.6.2.2.3	12 976 015,60	6,12	79 372,99	14 205 034,46	6,12	86 890,78
	I.3.6.2.2.4	11 870 446,69	0,36	4 225,88	15 158 048,77	0,36	5 396,27
4	Строительство пунктов секционирования	147 243,97	54,00	7 951,17	28 469,08	54,00	1 537,33
	I.4.2.1	147 243,97	54,00	7 951,17	28 469,08	54,00	1 537,33
5	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	9 396,83	7 080,00	66 529,53	8 837,90	7 080,00	62 572,34
	I.5.1.2	13 564,63	240,00	3 255,51	15 622,28	240,00	3 749,35
	I.5.1.3	15 076,43	1 180,00	17 790,19	6 529,74	1 180,00	7 705,09
	I.5.1.4	5 076,08	2 000,00	10 152,17	4 361,07	2 000,00	8 722,14
	I.5.2.5	10 219,90	2 100,00	21 461,79	12 384,38	2 100,00	26 007,20
	I.5.2.6	8 154,64	1 260,00	10 274,84	10 764,09	1 260,00	13 562,75
	II.5.1.2	16 608,39	140,00	2 325,17	12 845,19	140,00	1 798,33
	II.5.1.3	7 936,59	160,00	1 269,85	6 421,79	160,00	1 027,49

В результате анализа обосновывающих материалов, при установлении тарифов на 2023 год экспертной группой приняты выпадающие доходы организации от осуществления льготного технологического присоединения к электрическим сетям за 2021 год в размере 795 089,74 тыс. руб.

Корректировка НВВ по приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\phi}) - ПР_{i-2}^{уст}$$

		Факт 2020	Факт ИПЦ, УЕ 2021
инфляция	%	3,4	6,7
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	3,00
количество активов	у.е.	145512,0	143879,03
индекс изменения количества активов	%		-0,92
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,028
ИТОГО ОПР	тыс.руб.	3120563,0	3207515,9
ОПР утв. 2021			3097266,0
$\Delta ПР_i$			110249,9

Расчет корректировки подконтрольных расходов выполнен исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей (далее – АТЭП), сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией и фактических значений ИПЦ.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

Утверждено (план) на 2021 г.	4270333,83 тыс.руб.
Факт за 2021 год (экономически обоснованный)	4137845,95 тыс.руб.

Расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год экспертной группой выполнен на основе анализа следующих представленных организацией обосновывающих материалов по статьям неподконтрольных расходов.

Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" - представлены копии договора от 13.01.2020 № 1603/п оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (общенациональной) электрической сети и копии первичных документов - актов оказания услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2021 года.

Теплоэнергия - представлены копии первичных документов, копии договоров теплоснабжения с МП г.о. Самара "Инженерная служба" № ДК-110/18 ТЭ от 01.07.2018, ДМ-51/18 ТЭ от 01.10.2018, ДУ-39/18 от 02.07.2018 реестры счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2021 год; копия договора на отпуск тепловой энергии с ООО «ЗИМ_Энерго», реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2021 год; копии договоров теплоснабжения и поставки горячей воды ОАО "Предприятие тепловых сетей" от 01.02.2016 № 3673, от 01.02.2016 № 4073, от 15.07.2020 № 55823-Т/ЦЗ, от 01.11.2020 № 57876-Т, от 15.07.2020 ТЭ 3000-02170-ЦЗ реестры счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2021 год; копия договора горячего водоснабжения с ООО "СамРЭК-Эксплуатация" от 01.04.2016 № 365/1п, реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2021 год; копия договора теплоснабжения и поставки горячей воды с ПАО "Т Плюс" от 27.11.2015 № 35491, реестр счетов-фактур и

копии счетов-фактур за 2021 год; копии договора энергоснабжения с ОАО "Теплоэнергокомпания" от 01.01.2014 № 704, реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2020 год; копия договора на снабжение тепловой энергией в горячей воде с ООО "Энергетик" от 01.10.2018 № 15-пр, реестр счетов-фактур и копии счетов-фактур за 2021, счет-фактуру на тепловую энергию от ООО "ЗИМ-Энерго", ООО Кинельская ТЭК, ООО "Мегаполис" год.

Плата за аренду имущества и лизинг - представлены копии первичных документов, копии ведомостей амортизации и налоговых деклараций и инвентарные карточки арендованного электросетевого имущества, отчетные данные за 2021 год по форме Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляются на основе долгосрочных параметров регулирования, копии договоров аренды электросетевого имущества, копии договоров аренды прочего имущества, копии отчетов об оценке прочего имущества.

Налоги - представлены копии налоговых деклараций за 2021 год по налогу на прибыль, налогу на имущество, по земельному налогу, по транспортному налогу, по водному налогу, что подтверждает данные «Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Страховые взносы во внебюджетные фонды - представлена копия расчетов по страховым взносам за 2021 год, копия уведомления Фонда социального страхования Российской Федерации об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Прочие неподконтрольные расходы - представлены копии первичных бухгалтерских документов за 2021 год: отчет по проводкам и карточки счета процентов к уплате за кредит, учитываемых для целей налогообложения, отчет по проводкам затраты на технологическое присоединение к смежной сетевой организации.

Кроме того, в обоснование расходов на обслуживание АСКУЭ и средств учета АО «ССК», предусмотренных в составе прочих неподконтрольных расходов, организацией представлены копии договоров с ООО «Энерго-сервисная компания», первичных бухгалтерских документов (акты выполненных работ, отчеты по проводкам и карточки счета с расшифровкой). Фактические затраты организации за 2021 год составили 208 018,39 тыс. руб. и превысили утвержденные затраты в размере 204 006,66 тыс. руб.

Договоры с ООО «Энерго-сервисная компания» заключены АО «ССК» на основании итоговых протоколов № 32009122861 от 15.05.2020 и № 32110057787 от 17.03.2021. В соответствии с договорами предусмотрено выполнение следующих услуг на объектах АО ССК:

- ремонт и обслуживание АСКУЭ, в том числе ремонт всего оборудования в составе АСКУЭ;

- идентификация установленных Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ и иными нормативно-правовыми актами приборов учета (и удаленных дисплеев) по заводским номерам и адресам установки и регистрация оборудования в базе данных АСКУЭ АО «ССК».

Объемы и сроки оказания услуг определены техническим заданием к договорам.

Фактические расходы по обслуживанию АСКУЭ в 2021 году отражены АО «ССК» по следующим договорам:

№ п.п.	Реквизиты договора АО «ССК» с ООО "Энерго-сервисная компания"	Расположение АСКУЭ АО «ССК» в Самарской области	Сроки оказания услуг	Стоимость услуг по договору без НДС, руб.
1	2	3	4	5
1	от 01.06.2020 № 9255	с.Безенчук	с 01.06.2020 по 31.03.2021	1 538 993,33
2	от 01.06.2020 № 9254	с.Пестровка	с 01.06.2020 по 31.03.2021	2 321 713,33

№ п.п.	Реквизиты договора АО «ССК» с ООО "Энерго- сервисная компания"	Расположение АСКУЭ АО «ССК» в Самарской области	Сроки оказания услуг	Стоимость услуг по договору без НДС, руб.
1	2	3	4	5
3	от 01.06.2020 № 9253	с.Красноармейск	с 01.06.2020 по 31.03.2021	1 905 893,33
4	от 01.06.2020 № 9252	с.Кошки	с 01.06.2020 по 31.03.2021	3 224 198,33
5	от 01.06.2020 № 9251	г.Кинель	с 01.06.2020 по 31.03.2021	4 568 505,00
6	от 01.06.2020 № 9250	с.Елоховка	с 01.06.2020 по 31.03.2021	2 708 996,67
7	от 01.06.2020 № 9249	с.Челно-Вершины	с 01.06.2020 по 31.03.2021	4 660 935,00
8	от 01.06.2020 № 9248	с.Сергиевск	с 01.06.2020 по 31.03.2021	2 533 700,00
9	от 01.06.2020 № 9247	с.Клявлино	с 01.06.2020 по 31.03.2021	2 977 063,33
10	от 01.06.2020 № 9246	с.Камышла	с 01.06.2020 по 31.03.2021	6 701 595,00
11	от 01.06.2020 № 9245	г.Чапаевск	с 01.06.2020 по 31.03.2021	1 722 443,33
12	от 01.06.2020 № 9244	п.Смышляевка	с 01.06.2020 по 31.03.2021	9 418 196,67
13	от 01.06.2020 № 9243	п.Рубежный	с 01.06.2020 по 31.03.2021	2 059 265,00
14	от 01.06.2020 № 9242	г.Самара	с 01.06.2020 по 31.03.2021	518 285,00
15	от 01.06.2020 № 9241	с.Исаклы	с 01.06.2020 по 31.03.2021	4 213 286,67
16	от 01.06.2020 № 9240	г.Новокубышевск	с 01.06.2020 по 31.03.2021	8 032 130,00
17	от 01.06.2020 № 9239	п.К-Черкасы	с 01.06.2020 по 31.03.2021	7 841 075,00
18	от 01.06.2020 № 9238	г.Отрадный	с 01.06.2020 по 31.03.2021	5 476 505,00
19	от 01.06.2020 № 9237	Нефтегорский район	с 01.06.2020 по 31.03.2021	636 508,33
20	от 01.06.2020 № 9236	пгт. Похвистнево	с 01.06.2020 по 31.03.2021	1 529 520,83
21	от 01.06.2020 № 9235	с.Борское	с 01.06.2020 по 31.03.2021	8 505 023,33
22	от 01.06.2020 № 9234	с.Алексеевка	с 01.06.2020 по 31.03.2021	1 379 914,17
23	от 01.04.2021 № 12530	п.Большая Черниговка	с 01.04.2021 по 31.03.2022	1 535 465,00
24	от 01.04.2021 № 12529	с.Б.Глушица	с 01.04.2021 по 31.03.2022	2 122 505,00
25	от 01.04.2021 № 12528	г.Самара	с 01.04.2021 по 31.03.2022	1 026 875,00
26	от 01.04.2021 № 12527	с.Хворостянка	с 01.04.2021 по 31.03.2022	3 052 430,00
27	от 01.04.2021 № 12526	п.Смышляевка	с 01.04.2021 по 31.03.2022	12 258 195,00
28	от 01.04.2021 № 12525	с.Безенчук	с 01.04.2021 по 31.03.2022	2 093 420,00
29	от 01.04.2021 № 12524	с.Челно-Вершины	с 01.04.2021 по 31.03.2022	6 593 170,00
30	от 01.04.2021 № 12523	с.Рождествено	с 01.04.2021 по 31.03.2022	13 990 230,00
31	от 01.04.2021 № 12522	с.Приволжье	с 01.04.2021 по 31.03.2022	9 880 950,00
32	от 01.04.2021 № 12521	г.Жигулевск	с 01.04.2021 по 31.03.2022	18 831 975,00
33	от 01.04.2021 № 12520	Ставропольский район	с 01.04.2021 по 31.03.2022	8 148 025,00
34	от 01.04.2021 № 12518	с.Красноармейск	с 01.04.2021 по 31.03.2022	2 582 620,00
35	от 01.04.2021 № 12517	с.Пестровка	с 01.04.2021 по 31.03.2022	3 081 515,00
36	от 01.04.2021 № 12516	г.Кинель	с 01.04.2021 по 31.03.2022	6 827 630,00
37	от 01.04.2021 № 12515	пгт. Похвистнево	с 01.04.2021 по 31.03.2022	2 059 487,50
38	от 01.04.2021 № 12514	п.Борский	с 01.04.2021 по 31.03.2022	10 830 265,00
39	от 01.04.2021 № 12513	с.Алексеевка	с 01.04.2021 по 31.03.2022	1 995 580,00
40	от 01.04.2021 № 12511	с.Исаклы	с 01.04.2021 по 31.03.2022	5 546 905,00
41	от 01.04.2021 № 12510	с.Камышла	с 01.04.2021 по 31.03.2022	8 687 480,00
42	от 01.04.2021 № 12509	с.Клявлино	с 01.04.2021 по 31.03.2022	4 421 300,00
43	от 01.04.2021 № 12508	с.Кошки	с 01.04.2021 по 31.03.2022	4 480 360,00
44	от 01.04.2021 № 12507	с.Красный Яр	с 01.04.2021 по 31.03.2022	16 931 151,67
45	от 01.04.2021 № 12506	п.Курумоч	с 01.04.2021 по 31.03.2022	2 690 155,00
46	от 01.04.2021 № 12505	г.Сызрань	с 01.04.2021 по 31.03.2022	6 315 956,67
47	от 01.04.2021 № 12504	г.Нефтегорск	с 01.04.2021 по 31.03.2022	895 102,50
48	от 01.04.2021 № 12503	г.Отрадный	с 01.04.2021 по 31.03.2022	6 853 647,50
49	от 01.04.2021 № 12502	п.К-Черкасы	с 01.04.2021 по 31.03.2022	10 917 520,00

№ п.п.	Реквизиты договора АО «ССК» с ООО "Энерго-сервисная компания"	Расположение АСКУЭ АО «ССК» в Самарской области	Сроки оказания услуг	Стоимость услуг по договору без НДС, руб.
1	2	3	4	5
50	от 01.04.2021 № 12501	г.Новокубышевск	с 01.04.2021 по 31.03.2022	11 064 725,00
51	от 01.04.2021 № 12500	с.Сергиевск	с 01.04.2021 по 31.03.2022	3 717 030,00

Также в составе прочих неподконтрольных расходов в тарифах на 2021 год предусмотрены расходы по оплате пошрины в системе Платон в размере 218,12 тыс. руб. Фактические затраты составили 76,43 тыс. руб. В обоснование фактических расходов организацией представлен договор с ООО «РТИТС» от 29.08.2014 № 1662-р, ежемесячные отчеты о пройденном пути транспортными средствами, зарегистрированными в системе взимания платы, по автомобильным дорогам общего пользования федерального значения, с детализацией пройденного пути и платы по транспортным средствам, а также карточки счета и платежные документы.

Кроме того, в рамках исполнения Предписания из статьи «Прочие неподконтрольные расходы» исключены расходы «Услуги по обязательному энергетическому обследованию» в размере 15060,78 тыс. руб.

Амортизация основных средств - представлена копия ведомости амортизации за 2021 год и анализ счета 02.0, данные соответствуют данным формы «Отчета о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования».

Показатели	Ед. измерения.	Утверждено на 2021	2021 факт (отчет)	По расчетам департамента экономически обоснованный
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	68841,00	70296,23	70296,23
Амортизация	тыс. руб.	2542578,00	2510025,38	2510025,38
Теплоэнергия	тыс. руб.	12219,00	11324,58	11324,58
Налоги всего (без налога на прибыль), в том числе:	тыс. руб.	516764,00	113318,41	113318,41
Налог на землю	тыс. руб.	3609,00	3059,93	3059,93
Налог на имущество	тыс. руб.	509520,00	106928,35	106928,35
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	3635,00	3330,13	3330,13
Налог на прибыль	тыс. руб.	472662,00	670251,91	699294,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	306856,00	307554,24	307052,9
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	144672,00	260345,60	179039,4
в том числе: аренда электросетевого оборудования	тыс. руб.	11506,00	99089,69	14343,59
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	205741,83	331194,83	247495,08
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4270333,83	4274311,18	4137845,95

$$\Delta NP_i = -132487,88 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2}$$

факт поступления в сеть	6323718,04	тыс. кВт*ч
план поступления в сеть	5882537,00	тыс. кВт*ч
% потерь	15,8	%
ЦП факт	2,95	руб./кВт*ч
ЦП план	2,76	руб./кВт*ч
ст-ть потерь факт	3174943,01	тыс.руб.
ст-ть потерь план	2569405,00	тыс.руб.
потери факт	1077151,47	тыс. кВт*ч
потери план	929441,00	тыс. кВт*ч

ПО_i = 182917,48 тыс. руб.

Расчет выполнен исходя из фактических данных формы № 46-Э за 2021 год, представляемую организацией в шаблоне системы ФГИС ЕИАС с ЭЦП.

ПО_i = 152017,7 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta H B B_i^{c o d} = H B B_{i-2}^{c o d} - H B B_{i-2}^{\phi}$$

HBB план , тыс.руб. 7982583,00

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	2569405,00
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	25324,00
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	тыс.руб.	2 005,96
АО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	тыс.руб.	11 269,61
ООО «Ставропольская Электросеть»	тыс.руб.	860,42
ООО "Технологии универсальных решений"	тыс.руб.	1 054,82
ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.руб.	38 347,69
ООО «Энергопромышленный Холдинг»	тыс.руб.	1 242,63
ООО «Донсеть»	тыс.руб.	294,74
ООО "Региональные электрические сети"	тыс.руб.	9 850,44
АО "РКЦ "Прогресс"	тыс.руб.	3 655,92
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	3566915,00
Филиал ПАО "Россети Волга"- "Самарские распределительные сети"	тыс.руб.	2 474 038,73
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	тыс.руб.	123 814,21
АО "ОРЭС-Тольятти"	тыс.руб.	23 812,86
АО "Международный аэропорт "Курумоч"	тыс.руб.	2 582,41
АО "Авиакор - авиационный завод"	тыс.руб.	20 003,87
ООО "Сетевик"	тыс.руб.	8 802,92
ООО "Энергоспецстрой"	тыс.руб.	24 309,89
ООО "УЭС"	тыс.руб.	2 039,04
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.руб.	9 737,21
ООО "Засамарская сетевая компания"	тыс.руб.	7 597,95
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	тыс.руб.	41 731,25

ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"	тыс.руб.	8 558,55
ООО "Сетевая компания"	тыс.руб.	1 314,70
АО "Электросеть-Волга"	тыс.руб.	17 125,07
АО "Самаранефтегаз"	тыс.руб.	58 345,54
ООО "СамараСеть"	тыс.руб.	29 020,60
ООО "Энергетик"	тыс.руб.	12 558,91
АО "СМЗ" (бывший АО "Аркиник СМЗ")	тыс.руб.	874,74
ПАО "САЛЮТ"	тыс.руб.	1 120,28
ООО "Энерго-Центр"	тыс.руб.	7 375,83
ООО "Завод приборных подшипников"	тыс.руб.	1 181,58
ООО «Электрощит»- Энергосеть»	тыс.руб.	17 200,74
ООО «ТЭС»	тыс.руб.	18 172,31
ООО "ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ"	тыс.руб.	8 643,91
ООО "Энерго"	тыс.руб.	24 497,29
ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.руб.	16 084,35
ООО "Волжская сетевая компания"	тыс.руб.	1 438,35
ООО "Триггер Ай-Ти"	тыс.руб.	4 922,77
ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.руб.	8 457,80
ООО "Транзитэлектро"	тыс.руб.	135,84
ООО "Сетевая компания "Волга""	тыс.руб.	5 893,24
ООО "СК-Энерго"	тыс.руб.	390,87
ООО "Регион Энерго"	тыс.руб.	277,57
ООО "СТРОЙЭНЕРГО"	тыс.руб.	2 803,77
ООО "Поволжская сетевая компания"	тыс.руб.	1 533,05
ООО «Региональная сетевая компания»	тыс.руб.	1 098,03
ООО «ЭнергоШанс»	тыс.руб.	2 974,37
ООО "ТЕХЭНЕРГОСАД"	тыс.руб.	1 262,81
ООО «Самараэлектросеть»	тыс.руб.	3 016,55
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	7010397,00

НВВ факт, тыс. руб. 9466065,43

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	3174943,01
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	29341,56
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	тыс.руб.	1 839,67
АО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	тыс.руб.	11 295,04
ООО «Ставропольская Электросеть»	тыс.руб.	872,15
Корректировка услуг по передаче электрической энергии за предыдущие периоды	тыс.руб.	25 000,54
ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.руб.	
ООО "Технологии универсальных решений"	тыс.руб.	1 093,41
ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.руб.	
ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.руб.	34 097,08
ООО «Электрощит»- Энергосеть»	тыс.руб.	
АО "Самаранефтегаз"	тыс.руб.	534,53
ООО «Энергопромышленный Холдинг»	тыс.руб.	1 347,46
ООО «Донсеть»	тыс.руб.	300,91
ООО "Региональные электрические сети"	тыс.руб.	9 837,67
АО "РКЦ "Прогресс"	тыс.руб.	3 086,98
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	3665689,08
Филиал ПАО "Россети Волга"- "Самарские распределительные сети"	тыс.руб.	2 490 939,25
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	тыс.руб.	145 619,61
АО "ОРЭС-Тольятти"	тыс.руб.	1 974,49

АО "Международный аэропорт "Курумоч"	тыс.руб.	2 613,33
АО "Авиакор - авиационный завод"	тыс.руб.	20 507,50
ООО "Сетевик"	тыс.руб.	8 809,56
ООО "Энергоспецстрой"	тыс.руб.	24 436,49
АО "РКЦ "Прогресс"	тыс.руб.	
ООО "УЭС"	тыс.руб.	2 554,54
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.руб.	9 730,11
ООО "Засамарская сетевая компания"	тыс.руб.	1 186,05
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	тыс.руб.	37 086,60
ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"	тыс.руб.	10 188,58
ООО "Сетевая компания"	тыс.руб.	426,79
ООО "Региональные электрические сети"	тыс.руб.	
АО "Электросеть-Волга"	тыс.руб.	19 729,34
ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.руб.	
АО "Самаранефтегаз"	тыс.руб.	56 596,38
ООО "СамараСеть"	тыс.руб.	30 050,43
ООО "Энергетик"	тыс.руб.	12 498,32
АО "СМЗ" (бывший АО "Арконик СМЗ")	тыс.руб.	915,99
ПАО "САЛЮТ"	тыс.руб.	1 107,51
ООО "Энерго-Центр"	тыс.руб.	7 281,23
ООО "Завод приборных подшипников"	тыс.руб.	7 506,22
ООО «Электрошит»- Энергосеть»	тыс.руб.	17 000,05
ООО «ТЭС»	тыс.руб.	18 192,41
ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	тыс.руб.	8 590,02
ООО "Энерго"	тыс.руб.	24 475,71
ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	тыс.руб.	
ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.руб.	15 928,79
ООО "Волжская сетевая компания"	тыс.руб.	1 345,34
ООО "Триггер Ай-Ти"	тыс.руб.	4 540,46
ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.руб.	4 471,10
ООО "Транзитэлектро"	тыс.руб.	138,49
ПАО СЗ "Экран"	тыс.руб.	
ООО "Сетевая компания "Волга""	тыс.руб.	7 288,45
ООО "СК-Энерго"	тыс.руб.	347,94
ООО "Регион Энерго"	тыс.руб.	121,06
ООО "СТРОЙЭНЕРГО"	тыс.руб.	2 814,46
ООО "Поволжская сетевая компания"	тыс.руб.	1 671,34
ООО «Региональная сетевая компания»	тыс.руб.	1 293,96
ООО «Самарские Электрические Сети»	тыс.руб.	
ООО «ЭнергоШанс»	тыс.руб.	2 847,24
ООО «ТЕХЭНЕРГОСАД»	тыс.руб.	1 259,89
ООО «Самараэлектросеть»	тыс.руб.	2 419,56
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	8591824,25

Департаментом проанализированы представленные обосновывающие документы, подтверждающие указанные платежи: счета-фактуры, акты оказанных услуг, платежные поручения (документы представлены в рамках тарифного дела).

$\Delta \text{НВВ}_{\text{сод}} = - 1\,483\,482,43 \text{ тыс.руб.}$

Таким образом, корректировка НВВ за 2021 год составила -1322802,9 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{t-1} - ИПЦ 2020 г. – 13,9 %

I_t - ИПЦ 2021 г. – 6,0 %

$B_{2021} = - 1\,597\,072,85$ тыс.руб.

Корректировка НВВ (качество/надежность).

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету коэффициент KHK_i признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов, корректирующих необходимую валовую выручки ТСО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2021 год

№ п/п	Наименование ТСО	план 2021			факт 2021			результативность			К об	Пкор, %	КНК	НВВ сод, принятая в расчет тарифов на 2021 д, тыс.руб.	Сумма корректиров ки по качеству и надежности, подлежащая учету, тыс.руб.
		Пп	Птсо	Птпр	Пп	Птсо	Птпр	Пп	Птсо	Птпр					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО «ССК»	0,00278	0,8975	1,0000	0,00041	0,81243	1,00298	1	0	0	0,65	2	0,013	7982851,89	103773,56

Расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год, осуществляемой в
связи с изменением инвестиционной программы за 2021 год

На основании п. 37 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования. В связи с тем, что на 2023 год АО «Самарская сетевая компания» регулируется по методу долгосрочной индексации для целей расчёта корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, применялись положения Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. Данная корректировка осуществлялась с учетом следующих факторов: отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с положениями п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки Министерством проведен расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год.

Согласно данному пункту Методических указаний величина корректировки НВВ на 2023 год, рассчитанная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НРИП}_{i-2} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}} - 1 \right)$$

НРИП_{i-2} – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2021 году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ – объем фактического исполнения инвестиционной программы за 2021 год;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}$ – объем планового исполнения инвестиционной программы на 2021 год;

Таким образом, представленные далее в таблице значения показателей, необходимые для расчёта величины корректировки НВВ на 2023 год, рассчитанной в связи с изменением инвестиционной программы, на основании проведённого анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2021 год сложились следующим образом:

Наименование показателя		Значение показателя
НР _{ип 2021}	расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на услуги на передачу электрической энергии в 2021 году, млн. руб.	3302,78
НР _{факт ип 2021}	объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2020 году, млн. руб.	3358,82
ИП _{заявл 2021}	плановый объем исполнения инвестиционной программы в 2021 году, млн. руб.	3302,78

Величина корректировки НВВ на 2023 год, рассчитанная АО «Самарская сетевая компания» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год, определённая для целей учёта в составе НВВ на 2023 год составляет 56,04 млн. руб. Положительное значение данной корректировки говорит об исполнении инвестиционной программы по результатам за 2021 год.

Заключение

По расчету экспертной группы и в рамках исполнения Предписания НВВ по регулируемому виду деятельности на 2023 год составит:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2023	9 744 419,08

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2024 год)

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Самарская сетевая компания» на 2021-2023 годы вынесено Предписание от 07.05.2024 (далее – Предписание).

Согласно пункту 2.1 Предписания департаменту предписано:

«Услуги по обязательному энергетическому обследованию» в составе статьи «Прочие неподконтрольные расходы» на 2022 год в размере 15 600,8 тыс. руб., на 2023 год в размере 5 200,06 тыс. руб. исключить из состава неподконтрольных расходов и включить в базовый уровень неподконтрольных расходов 2022 года, в неподконтрольные расходы 2023 года (пересмотр базового уровня неподконтрольных расходов) в экономически обоснованном размере.

Учитывая, что на 2022-2023 годы согласно Предписанию, экспертной группой включены расходы «Услуги по обязательному энергетическому обследованию» в состав статьи базового уровня неподконтрольных расходов (пересмотр базового уровня неподконтрольных расходов) «Прочие услуги сторонних организаций», то неподконтрольные расходы на 2024 год составят 4 522 906,879 тыс.руб. (до Предписания – 4 518 486,54 тыс.руб.).

В соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э «корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов».

Для АО «Самарская сетевая компания» 2022 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, 2023 год - годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Таким образом корректировка подконтрольных расходов экспертной группой не проводится.

Исключить из необходимой валовой выручки АО «Самарская сетевая компания» на 2022 год «Налог на прибыль» в размере 10865,0 тыс. руб. и «Проценты за пользование кредитом по финансированию инвестиционной программы» в размере 14747,0 тыс. руб с учетом проведенной корректировки НВВ за 2022 год при установлении тарифов на 2024 год.

Таким образом, корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год в рамках исполнения Предписания по статье расходов «Прочие неподконтрольные расходы» составили 346 292,18 тыс. руб. (до Предписания – 329 153, 31 тыс.руб.)

По расчету экспертной группы и в рамках исполнения Предписания необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности на 2024 год составила:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	9 866 101,56

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

Представитель АО "Самарская сетевая компания" выразил особое мнение (прилагается).

РЕШИЛИ:

-установить необходимую валовую выручку на 2025г., индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

- требования предписания ФАС России исполнены, результаты учтены при регулировании тарифов на 2025 год.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;

против – 1;

воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.9

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО Самарская электросетевая компания» (далее - ООО «СамЭСК») от 27.04.2024 № 962 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СамЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-222-49-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://samesk.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
77.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностраный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии ООО «СамЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамЭСК» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамЭСК» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) на 2025год:

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8

1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	312622,65	83,11475	313773,18	83,46086	626395,83	83,287805
2	Потери электроэнергии - всего	30168,09	8,02057	30279,11	8,05397	60447,20	8,03727
2.1.	уровень потерь, %	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	282454,56	75,09418	283494,07	75,40689	565948,63	75,250535
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	236864,36	62,80366	240199,81	63,7451	477064,17	63,27438

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимаются в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «СамЭСК» на 2025-2029 годы составит 9,65 %.

Количество условных единиц заявлено ООО «СамЭСК» - 18743,67 у.е.

Экспертной группой в результате проведения анализа обосновывающих материалов, количество условных единиц принимается в количестве 18580,67 у.е. (без учета ПС «Солнечная» (Солларс) 163,у.е.)

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации									
		Ед.измерения	Утверждено на 2024	Предложения организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025 (МЭО)	2026	2027	2028	2029
	инфляция	%	7,20%		5,80%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
	количество активов	у.е.	17975,38	18743,67	18580,67	18580,67	18580,67	18580,67	18580,67
	индекс изменения количества активов	%	11,23%		3,37%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	итого коэффициент индексации		1,1507		-	1,0326	1,0296	1,0296	1,030
	Произведение коэффициентов индексации		3,6476		-	1,0326	1,0631	1,0946	1,1270
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед.измерения	Утверждено на 2024	Предложения организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025 (МЭО)	2026	2027	2028	2029
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	39 382,3	42 133,6	39 918,2	21 924,8	22 573,8	23 242,0	23 929,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	39 382,3	37 186,6	34 971,3	19 207,7	19 776,3	20 361,7	20 964,4
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,0	4 946,95	4 946,95	2 717,1	2 797,5	2 880,3	2 965,6
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	161 550,1	178 134,4	163 007,3	168 316,4	173 298,6	178 428,2	183 709,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	570 532,6	678 902,6	602 647,5	330 999,8	340 797,4	350 885,0	361 271,2
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	539 471,5	632 146,7	570 760,8	313 486,2	322 765,4	332 319,3	342 155,9
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	6 363,6	18 373,0	9 062,3	4 977,4	5 124,8	5 276,4	5 432,6
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	884,0	1 483,1	935,28	513,7	528,9	544,6	560,7
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	3 880,0	3 460,36	1 900,6	1 956,8	2 014,8	2 074,4
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	4 690,4	7 932,9	3 831,75	2 104,6	2 166,9	2 231,0	2 297,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	361,1	3 048,9	382,1	209,8	216,1	222,5	229,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	428,1	2 028,2	452,9	248,7	256,1	263,7	271,5
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	791,2	35,2	19,3	19,9	20,5	21,1

1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	425,3	709,9	463,0	254,3	261,8	269,6	277,6
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	24 272,2	25 049,1	21 596,7	11 861,8	12 212,9	12 574,4	12 946,6
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	1 832,8	729,5	400,6	412,5	424,7	437,3
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	771 465,0	899 170,54	805 573,04	521 241,0	536 669,7	552 555,1	568 910,8

№ п/п	Показатели	Ед.измерения	Утверждено на 2024	Предложения организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025 (МЭО)	2026	2027	2028	2029
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	57 314,160	58 579,27	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	101279,53	132397,07	91 907,18	91907,18	91907,18	91907,18	91 907,18
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	90390,09	104647,10	76 132,02	76132,02	76132,02	76132,02	76 132,02
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	486,30	778,59	563,81	563,81	563,81	563,81	563,81
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	397,50	608,15	402,21	402,21	402,21	402,21	402,21
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	88,80	170,45	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	31 389,2	52 927,5	39 822,67	41 119,7	42 336,8	43 590,0	44 880,3
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	241,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	35 280,0	79 783,7	79 783,71	79 783,7	79 783,7	79 783,7	79 783,71
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	21 830,4	35 948,7	21 830,4	35 948,7	35 948,7	35 948,7	35 948,74
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	110 200,0	147 121,3	110 200,0	0	0	0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	358 020,6	507 536,23	248 026,11	249 323,1	250 540,3	251 793,5	253 083,72
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Ед.измерения	Утверждено на 2024	Предложения организации на 2025	По расчету экспертной группы 2025 (МЭО)	2026	2027	2028	2029
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	37 826,7	4 639,8	1 167,4				
	выпадающие ТП факт	тыс.руб.	22 980,3	32 654,7	11 376,3				
	корректировка кач/над.	тыс.руб.	6 946,6	11 701,5	10 356,8				
	Экономия потерь	тыс.руб.	47 097,6	6 168,6	6 169,9				
	установка ПУ	тыс.руб.	2 714,0	6 141,2					
	Излишние полученные средства по ИП 2020-2024 гг.	тыс.руб.			-274867,2				
	исполнение Предписания ФАС	тыс.руб.			-568,2				
	Корректировка ИП 2023/9 мес.2024	тыс.руб.			-6 100,0				
	корректировка НВВ (№ 98-э)	тыс.руб.	-69 397,98	51 656,43	42 286,98				
ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Ед.измерения	Утверждено на 2024	Предложения организации на 2025	Департамент 2025	2026	2027	2028	2029
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1 177 652,79	1 519 668,97	843 421,15	770564,1	787209,98	804348,57	821994,47

Базовый уровень подконтрольных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «СамЭСК» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекшие периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 42133,6 тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 37186,6 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 4946,95 тыс.руб

Сырье, основные материалы. По данным организации затраты по статье должны составить 21973,5 тыс. рублей., в т.ч.:

В результате проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, фактической бухгалтерской и статистической отчетности ООО «СамЭСК», экспертная группа отмечает, что определить количество заявленных организацией расход материалов, не представляется возможным, в связи с отсутствием ссылок на нормы и нормативы расхода материалов, с указанием правовых актов, регламентирующих расход материалов.

Кроме того, расходы по статье, исходя из проведенного анализа фактических расходов за 2020, 2021, 2022, 2023 в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», показал, что фактические расходы организации ниже, чем были утверждены органом регулирования на соответствующий год (см. Таблица 1).

Таблица 1

		Утверждено на 2020 год	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 года	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	10 083,30	9 694,26	16 038,1	13 433,7	21 247,9	10 428,3	28 482,5	30 605,7
		-389,0		-2 604,4		-10 819,6		2 123,2	

ООО «СамЭСК» в указанный период не реализовал выделенные средства в размере 11680,4 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов величину расходов по статье расходы с учетом фактически понесенных расходов за 2023 год, индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058)

Таким образом, величина расходов по статье на 2025 год составила 34971,3 тыс.руб.

Работы и услуги производственного характера. По указанной статье ООО «СамЭСК» заявлены расходы в размере 4946,95 тыс. рублей

В качестве обоснования организацией представлен договор с АО «ОЭЗ ППТ «Тольятти» от 23.01.2023 № 998 на оказания услуг по оперативно-техническому обслуживанию электрических установок, находящихся в аренде ООО «СамЭСК» по договору от 07.10.2021 № ДД-2143. Данная услуга выполняется ежегодно.

По факту исполнения договора приложены платежные поручения, счета-фактуры, выписки со счета.

Экспертная группа считает возможным принять расходы по указанному договору.

– **Расходы на оплату труда.** По расчету ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 178134,4 тыс. рублей, исходя из численности ППП 273 человек и среднемесячной оплаты труда 65524,5 рублей.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68; с использованием данных таблиц № П2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и № П2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленных ООО «СамЭСК» к тарифному регулированию.

В результате проведенного расчета нормативная численность составила 268 человек.

Величина затрат по статье «Расходы на оплату труда» определена экспертной группой в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, в том числе п. 26 Основ ценообразования, т.е. с учетом Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетики РФ на 2022-2024 гг., и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования.

Таким образом, расходы по статье составили 163007,25 тыс.руб., в т.ч :

численность персонала – 216 человек (согласно плановым и отчетным формам, организации за 2023 год/9 мес.2024 г.);

среднемесячная заработная плата на 1 работника – 62888,6 руб., рассчитанная исходя из ставки рабочего 1 разряда – 10206,0 руб, (согласно заявленной организацией);

дефлятор по заработной плате – 1,058;

тарифный коэффициент – 3,34;

выплаты, связанные с режимом работы – 12,5% (ОТС),

текущее премирование - 55 % (согласно факту 2023 г);

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает возможным принять на 2025 год, расходы на оплату труда ООО «СамЭСК», в размере 163007,25 тыс. рублей.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 678902,6 тыс.руб. , в т.ч.:

Ремонт основных фондов заявлены организацией в размере 632146,7 тыс. руб.

В качестве обоснования по статье, организацией представлены: план-график капитального ремонта энергетического оборудования, зданий и сооружений на 2025 год; акты дефектации оборудования; локальные сметы на выполнение ремонтных работ; расчет стоимости ремонтных работ на 2025 год. В результате проведения анализа представленных материалов, экспертная группа считает возможным принять расходы с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 считает возможным принять в расчет экономически обоснованные расходы на 2025 год в сумме 570760,8 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год -1,058. *Оплата работ и услуг сторонних организаций* – 18373,0 тыс.руб, в т.ч.

:

Услуги связи – заявлены организацией в сумме 1483,1 тыс.руб.

Экспертная группа по итогам проведенного анализа представленных обосновывающих материалов по статье, считает возможным принять в расчет тарифов на

2025 год расходы с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 считает возможным принять в расчет экономически обоснованные расходы в сумме 935,28 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год -1,058.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства заявлены организацией в сумме 3880,0 тыс.руб.

В результате проведения анализа обосновывающих материалов, фактических расходов за 2023 год - 3483,9 тыс.руб., экспертная группа определила, исходя из первичных документов, представленных организацией величину фактических экономически-обоснованных расходов по статье – 3028,29 тыс.руб.

Таким образом, экспертная группа, считает возможным принять расходы по статье на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058) в размере 3460,36 тыс.руб.

Расходы на юридические и информационные услуги – заявлены организацией в сумме 7932,9 тыс.руб.

В результате проведения анализа обосновывающих материалов, фактических расходов за 2023 год – 5327,5 тыс.руб., экспертная группа определила, исходя из первичных документов, представленных организацией величину фактических экономически-обоснованных расходов по статье –3353,42 тыс.руб.

Таким образом, экспертная группа, считает возможным принять расходы по статье на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058) в размере 3831,75 тыс.руб.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги – заявлены организацией 0,0 тыс.руб.

Транспортные услуги – заявлены организацией в сумме 3048,9 тыс.руб.

Экспертная группа по итогам проведенного анализа представленных обосновывающих материалов по статье, считает возможным принять в расчет тарифов на 2025 год расходы с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 считает возможным принять в расчет экономически обоснованные расходы в сумме 382,1 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год -1,058.

Прочие услуги сторонних организаций – заявлены организацией в сумме 2028,2 тыс.руб.

Экспертная группа по итогам проведенного анализа представленных обосновывающих материалов по статье, считает возможным принять в расчет тарифов на 2025 год расходы с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 считает возможным принять в расчет экономически обоснованные расходы в сумме 452,9 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год -1,058.

Таким образом по статье «*Оплата работ и услуг сторонних организаций*» экспертная группа считает возможным принять расходы в сумме 9062,3 тыс.руб.

Расходы на командировки и представительские расход - заявлены организацией в сумме 791,2 тыс.руб.

В результате проведения анализа обосновывающих материалов, фактических расходов за 2023 год – 761,6 тыс.руб., экспертная группа определила, исходя из первичных документов, представленных организацией величину фактических экономически-обоснованных расходов по статье –30,68 тыс.руб.

Таким образом, экспертная группа, считает возможным принять расходы по статье на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058) в размере 35,2 тыс.руб.

Расходы на подготовку кадров – заявлены организацией в сумме 709,9 тыс.руб.

В результате проведения анализа обосновывающих материалов, фактических расходов за 2023 год –640,6 тыс.руб., экспертная группа определила, исходя из первичных документов, представленных организацией величину фактических экономически-обоснованных расходов по статье –405,23тыс.руб.

Таким образом, экспертная группа, считает возможным принять расходы по статье на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058) в размере 463,0тыс.руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – заявлены организацией в сумме 25049,1 тыс.руб.,

Экспертная группа в результате анализа представленных материалов, фактически понесенных расходов за 2023 год, считает возможным принять расходы по статье на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058), что составит 21596,7 тыс.руб.

Расходы на страхование - заявлены организацией в сумме 1832,8 тыс.руб.

В результате проведения анализа обосновывающих материалов, фактических расходов за 2023 год –871,8 тыс.руб., экспертная группа определила, исходя из первичных документов, представленных организацией величину фактических экономически-обоснованных расходов по статье –638,4 тыс.руб.

Таким образом, экспертная группа, считает возможным принять расходы по статье на уровне факта 2023 года с учетом индексов потребительских цен, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024г. (1,08) и 2025 г. (1,058) в размере 729,5 тыс.руб.

Другие прочие расходы заявлены организацией - 0,0 тыс.руб.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» в размере 602647,5 тыс.руб.

По расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанный методом экономически обоснованных расходов составил 843 421,15 тыс.руб.

В соответствии с изменениями, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178, утвержденные постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 1178» «Операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению № 3(1), в расчете на единицу количества

активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования».

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа отмечает, что удельная величина операционных (подконтрольных) расходов ООО «СамЭСК» на 2025 год составила 43 355,54 руб./усл.ед.

Крупнейшей территориальной сетевой организацией на территории Самарской области является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год составляет 27 168,46 руб./усл.ед.

Исходя из вышеуказанного, базовый уровень операционных расходов на 2025 год определен экспертной группой в размере 504 799,64 тыс.руб. (27 167,99 руб./усл.ед).

Расходы по статьям расходов определены экспертной группой пропорционально расходам, рассчитанным методом экономического обоснования и составили:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Департамент на 2025 экономически обоснованный	Департамент на 2025 на стоимость на 1 у.е.
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	39 918,2	21 233,24
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	34 971,3	18 601,87
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	4 946,95	2 631,37
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	163 007,3	163 007,25
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	602 647,5	320 559,15
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	570 760,8	303 598,03
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	9 062,3	4 820,42
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	935,28	497,49
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 460,36	1 840,63
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 831,75	2 038,18
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	382,1	203,22
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	452,9	240,90
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	35,2	18,72
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	463,0	246,30
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	21 596,7	11 487,67
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	729,5	388,01
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,0	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	805 573,04	504 799,64

Экспертная группа отмечает, что величина расходов по статье «Расходы на оплату труда» принимается на 2025 год на рассчитанном уровне по методу экономического обоснования в размере 163 007,25 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, на 2025 год базовый уровень операционных расходов принимается экспертной группой в размере 504 799,64 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

По расчету ООО «СамЭСК» подконтрольные расходы на 2025 год составили – 507536,23 тыс.руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2023 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 58579,27 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2024 № 1195 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация в соответствии с разделом III настоящих Правил заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой расходы на 2025 год по статье не учитываются

- **Арендная плата** – заявлена организацией в размере 132397,07 тыс. руб., в т.ч.: аренда электросетевого оборудования – 104647,1 тыс.руб.; прочая аренда – 27749,97 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 76132,02 тыс.руб.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационно-аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное и с учетом анализа представленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет, затраты по прочей аренде в сумме 15775,16 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2025 год в размере 91907,18 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 40490,0 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить тыс.руб.:

- налог на землю – 0 тыс.руб.

- налог на имущество – 608,15 тыс.руб.

- прочие налоги и сборы – 170,45 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2023 год, экспертной группой расходы по данной статье

- налог на землю – 0 тыс.руб.

- налог на имущество – 402,21 тыс.руб. (определен с учетом изменений в соответствии с Федеральным Законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ)

- прочие налоги и сборы – 161,6 тыс.руб. (факт 2023)

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По данным ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 52927,5 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2023 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2023 год
Расходы на оплату труда	150350,1
Страховые взносы во внебюджетные фонды	36728,6
процент отчислений	24,43%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ:

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составит 39822,67 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные.** По данным ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 0 тыс. рублей.

- **Налог на прибыль** по данным организации – 79783,71 тыс. рублей.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям».

Экспертной группой проведен анализ формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации...» и формы 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2023 год. В ходе проведения анализа экспертной группой установлено, что по форме 5 расходы по налогу на прибыль от услуг по передаче э/э – 58386,6 тыс.руб; по форме 6 расходы от осуществления ТП – 21164,96 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы в размере 79783,71 тыс.руб.

- **Амортизация основных средств.** Согласно расчетам организации расходы по статье должны составить 35 948,7 тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлены ведомости амортизации, инвентарные карточки.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования *или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования*».

«...в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования *или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования*, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ».

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье в размере 35948,7 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия *проекта* инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

- **Прибыль на капитальные вложения.** По предложению организации сумма по статье заявлена в размере 147121,3 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» учет расходов на инвестиции (прибыль на капитальные вложения), осуществляется согласно,

утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой.

В связи с отсутствием ООО «СамЭСК» утвержденной инвестиционной программы на 2025 год, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 248026,11 тыс.руб.

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.

Постановлением Правительства РФ № 1178 (в ред. постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

п. 34(1) - 34(3) установлено, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, указанная экономия

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами

38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{осj}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{осj-2} - П_{фj-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{осj-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).";

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой проведен расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с обосновывающими материалами, с учетом отчета по исполнению мероприятий по программе энергосбережения за 2022 год, и фактическими отчетными данными за 2022 год:

$$\Delta ЭП'_j = \max (0; N - N_j^{уст}) \times W_{осj} \times ЦП_j,$$

$$\Delta ЭП'_j = 0,0 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \Pi_{\text{ф}j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = 6169,9 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = 0,0 + 6169,9 = 6169,9 \text{ тыс.руб.}$$

- Выпадающие доходы от льготного ТП (фактические)

Согласно расчетам организации расходы по статье должны составить 32654,7 тыс. рублей

Экспертной группой проанализированы представленные материалы, отчетные формы за 2023 год.

Величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определена департаментом в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», в соответствии с которым для определения выпадающих доходов используются значения утвержденных департаментом стандартизированных тарифных ставок, объема максимальной мощности и количества технологических присоединений, определенных на основании фактических данных, а не фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных категорий потребителей.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2023 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения данные в размере 11376,3 тыс.руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

Расчет коэффициента индексации		ФАКТ	
		факт ИПЦ, УЕ. 2022	факт ИПЦ, УЕ. 2023
инфляция	%	13,8%	5,9%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	11896,5	16182,0
индекс изменения количества активов	%		36,02%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,3317

Расчет коэффициента индексации		ПЛАН	
		2022	2023
инфляция			6,0%
индекс эффективности операционных расходов		1,00%	1,00%
количество активов		11793,4	16155,2
индекс изменения количества активов			36,99%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,3405

ОПР утв. на 2022 (с учетом
ФАС)

445675,211 -
2 3933,444

Экспертной группой корректировка неподконтрольных расходов выполнена с учетом исполнения п.2 п.п 2.1. Предписания ФАС.

$$\Delta ПР_i = -3933,44 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх.факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

$$\Delta НР_i = 116777,58 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и
цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{опт } \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{опт пл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2}$$

факт поступления в сеть	568605,25	тыс. кВт*ч
план поступления в сеть	508062,00	тыс. кВт*ч
% потерь	0,0997	%
ЦП факт	3,3707	руб./кВт*ч
ЦП план	3,3946	руб./кВт*ч
ст-ть потерь факт	184 914,70	тыс.руб.
ст-ть потерь план	171 951,50	тыс.руб.
потери факт	54 859,51	тыс. кВт*ч
потери план	50 653,80	тыс. кВт*ч

$$ПО_i = 12963,2 \quad \text{тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления
регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	36 762,90	51 971,22
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	191 509,60	195 700,37
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	880 267,00	985 492,86
		1 035 013,70	1129222,01

$\Delta HBB = -94208,31$ тыс.руб.

Установка приборов учета

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$$

В соответствии с представленными обосновывающими документами, а также отчетными данными по форме 5 за 2023 год по средствам системы ЕИАС $Y_{i-2}^{\text{факт}} = 26141,18$ тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ за 2023 год составила 37008,14 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2024 г. – 8,0 %

I_i - ИПЦ 2025 г. – 5,8 %

$B_{2023} = 42286,98$ тыс.руб.

- **Выпадающие расходы.** Данные расходы заявлены организацией в сумме 4639,8 тыс.руб., в т.ч.: присоединение электросетевого хозяйства к смежной ТСО – 2244,8 тыс.руб., ФСК – 1119,69 тыс.руб, аренда генератора – 1275,35 тыс.руб.

Экспертная группа в результате проведенного анализа обосновывающих материалов отмечает:

расходы от присоединение электросетевого хозяйства к смежной ТСО по расчету экспертной группы – 1167,4 тыс.руб.

расходы от ФСК – учтены при проведении корректировки неподконтрольных расходов за 2023 год.

аренда генератора – в связи с отсутствием экономического обоснования, расходы не принимаются.

Учитывая вышеизложенное, в расчет тарифов экспертная группа считает возможным принять расходы 1167,4 тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –з/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2025 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2023 года в сумме 10356,8 тыс. руб.

- Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы .(за 2023 год, 9 мес.2024 года)

Величина определяется по формуле в соответствии с методическими указаниями № 98-э:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

Экспертной группой был проведен анализ отчета исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой на 2023 год. Данный анализ показал, что организацией не реализованы мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой по источникам финансирования на сумму 700,0 тыс.руб.

Экспертная группа отмечает, что по отчетными данными за 9 месяцев 2024 года в связи с неисполнением инвестиционной программы на сумму 5300,0 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа исключает из необходимой валовой выручки ООО «СамЭСК» на 2025 год расходы за неисполнение мероприятий инвестиционной программы на сумму 6100,0 тыс.руб.

- Исполнение Предписания ФАС.

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания» на 2020-2024 вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

2.1. Исключить из необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» расходы:

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» на 2023 год в размере 497,24 тыс. руб.;

Экспертной группой, во исполнение Предписания ФАС исключены расходы «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» на 2023 год в размере 497,24 тыс. руб. и проведена соответствующая корректировка неподконтрольных расходов за 2023 год.

При определении необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» на 2025 год величина расходов, предписанная к исключению, рассчитана департаментом с учетом параметров социально-экономического развития РФ по соответствующему году и составила 568,17 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, данная величина исключена из необходимой валовой выручки организации на 2025 год.

- Излишние полученные средства.

В соответствии с письмом, полученное от министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от МЭЖКХ/4360 от 22.11.2024, в связи с мерами направленными на устранение нарушений Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждённых постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 и фактов значительного превышения фактической стоимости объектов строительства над

стоимостью, определенной по укрупненным нормативам цены, а также не соответствия форм инвестиционных программ, предъявляемых к ним требованиям, а также не устранения в до настоящего времени выявленных замечаний к инвестиционной программе экспертная группа исключает расходы по прибыли на капитальные вложения, учтенные при регулировании тарифов с 2020-2024 гг. (приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 22.11.2024 № 230 «Об отмене отдельных приказов министерства энергетики и ЖКХ Самарской области») с учётом параметров социально-экономического развития РФ по соответствующему году в сумме 274867,15 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год составит 542 647,75 тыс. руб.

Подконтрольные расходы:

2025 год – 504799,64тыс. руб.

2026 год – 521241,0тыс. руб.

2027 год – 536669,7тыс. руб.

2028 год – 552555,1 тыс.руб.

2029 год – 568910,8тыс.руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 248026,11тыс. руб.

2026 год – 249323,1тыс. руб.

2027 год – 250540,3тыс. руб.

2028 год – 251793,5тыс. руб.

2029 год – 253083,72тыс. руб.

Корректировка НВВ/выпадающие/излишне полученные/ предписание

2025 – (- 210178,0)тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 227269,794 тыс.руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамЭСК» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг ООО «СамЭСК»

ООО «Самарская электросетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	542 647,75
	2026	770 564,10
	2027	787 209,98
	2028	804 348,57
	2029	821 994,46

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «СамЭСК»

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		шт		
27	ООО «Самарская электросетевая компания»	2025	504,79	1	75	9,65	ВН	2,09697	ВН	0,50773	1,00000
							СН1	2,09697	СН1	0,50773	
							СН2	2,09697	СН2	0,50773	
							НН	2,09697	НН	0,50773	
		2026	X	1	75	X	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,00000
							СН1	2,06552	СН1	0,50011	
							СН2	2,06552	СН2	0,50011	
							НН	2,06552	НН	0,50011	
		2027	X	1	75	X	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,00000
							СН1	2,03453	СН1	0,49261	
							СН2	2,03453	СН2	0,49261	
							НН	2,03453	НН	0,49261	
		2028	X	1	75	X	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,00000

							CH1	2,00401	CH1	0,48522	
							CH2	2,00401	CH2	0,48522	
							HH	2,00401	HH	0,48522	
		2029	X	1	75	X	BH	1,97395	BH	0,47794	1,00000
							CH1	1,97395	CH1	0,47794	
							CH2	1,97395	CH2	0,47794	
							HH	1,97395	HH	0,47794	

4 На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый соответствующий с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

5. Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии очередного долгосрочного периода регулирования.

7. Выводы ФАС России, изложенные в Предписании, учтены в настоящем экспертном заключении.

8. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России

9. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями.

с 01.01.2025г

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская электросетевая компания»	714 675,22	476,39	1,61387

с 01.07.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская электросетевая компания»	714 675,22	476,39	1,61387

10. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2020-2024гг.)

Основания проведения экспертизы

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания» на 2020-2024 вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

2.1. Исключить из необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» расходы по следующим статьям:

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» на 2023 год в размере 497,24 тыс. руб.;

- «Прочие неподконтрольные расходы (офисные расходы)» на 2020 год в размере 2 364,7 тыс. руб., на 2021 год в размере 1 834,79 тыс. руб., на 2022 год в размере 1 723,87 тыс. руб., на 2023 год в размере 2 045,49 тыс. руб. подлежат исключению из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень неподконтрольных расходов 2020 года в экономически обоснованном размере.

2.2 Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части настоящего предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, по следующим статьям затрат:

- «Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.;
- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» за 2022 год в составе статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 г. (корректировка неподконтрольных расходов)»;
- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год»;
- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Экспертная группа провела с учетом мотивировочной части дополнительный анализ и расчет уровня потерь электрической энергии ООО «Самарская электросетевая компания» при ее передаче по электрическим сетям на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., а также исключила из необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» из состава неподконтрольных расходов и включила в базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года.

Расходы по статье затрат «Прочие неподконтрольные расходы (офисные расходы)» на 2020 год

Согласно Предписанию, статья «Прочие неподконтрольные расходы (офисные расходы)» на 2020 год в размере 2 364,7 тыс. руб., на 2021 год в размере 1 834,79 тыс. руб., на 2022 год в размере 1 723,87 тыс. руб., на 2023 год в размере 2 045,49 тыс. руб. подлежат исключению из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года в экономически обоснованном размере.

В соответствии с пунктом 2 подпункта 2.1. Предписания экспертная группа исключила указанные величины из состава неподконтрольных расходов и включила в базовый уровень подконтрольных расходов в экономически обоснованном размере с учетом пятилетнего срока долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год составил 211 497,3 тыс.руб., неподконтрольные расходы - 87 505,4 тыс.руб, необходимая валовая выручка на 2020 г. – 299 002,72 тыс.руб.

Дополнительный анализ и расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» на долгосрочный период регулирования 2020- 2024 гг.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования № 1178 величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч).

Согласно Предписанию ФАС в случае отсутствия фактических данных за полный последний истекший год для расчета уровня потерь электрической энергии должны применяться фактические данные за последний истекший период текущего года.

Исходя из буквального толкования норм пункта 40(1) Основ ценообразования № 1178 величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч).

Пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 установлено, что «Для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также для территориальных сетевых организаций, предыдущий период регулирования которых составил менее 12 месяцев, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по

электрическим сетям должен быть определен исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, с учетом показателей, по которым производится дифференциация нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с методикой определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации».

Учитывая изложенное, Основами ценообразования № 1178 не установлены требования осуществлять расчет уровня потерь электрической энергии исходя из фактических данных за последний истекший период текущего года.

Кроме того, требованиями приказа ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» установлено:

Сетевые организации не позднее 1 апреля предшествующего года направляют предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности, информация по нормативам технологических потерь электроэнергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России;

Не позднее 15 августа года, предшествующего году регулирования, сетевые организации представляют предложения по уточнению сводного прогнозного баланса для согласования.

С учетом вышеуказанного, отчетными данными за 9 месяцев 2019 года организация не располагала.

Необходимо отметить, что таблица П.1.30, представлена организацией к регулированию на 2020 г. в 2019 году - фактические потери электроэнергии 2020 года не могли сложиться за данный период.

Расчет уровня потерь электрической энергии ООО «СамЭСК» на 2020 год определен департаментом в размере 9,97% исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», а также плановых значений таблицы П.1.30, представленной ООО «СамЭСК» на 2020 год:

Таблица 1. Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации

ООО "Самарская электросетевая компания" (первый долгосрочный период) 2020-2024 гг.
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	316 788,17	234 689,44	29 998,73	51 870,52	229,48
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	316 788,17	234 689,44	29 998,73	51 870,52	229,48
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	168 131,16		49 209,25	64 769,09	54 152,83
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	316 788,17	234 689,44	79 207,98	116 639,60	54 382,31
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	32 482,33	11 147,75	3 223,77	9 879,37	8 231,44

	%	10,25	4,75	4,07	8,47	15,14
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	267,72	146,00	12,00	109,72	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	403,15	100,18	4,35	192,79	105,82
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	239,57	100,18	4,35	89,20	45,84
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		2 342,58	18 200,36	605,02	513,89
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		1 607,46	6 600,66	1 063,10	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		100,00	100,00	46,27	43,31
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		5,02	4,07	8,49	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		4,75	4,07	8,47	13,49
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч					
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	0,00				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		9,97				

Таким образом, расчет уровня потерь электрической энергии ООО «СамЭСК» на 2020 год выполнен экспертной группой в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178.

Учитывая вышеизложенное, во исполнение п.2 п.п. 2.1. экспертной группой исключены расходы из статьи «Прочие неподконтрольные расходы (офисные расходы)» из состава неподконтрольных расходов и включены в базовый уровень неподконтрольных расходов на 2020 год в экономически обоснованном размере с учетом пятилетнего срока долгосрочного периода регулирования, проведен дополнительный анализ уровня потерь электрической энергии, утвержденный на долгосрочный период 2020-2024 гг., расчет выполнен в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178.

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2021г.) Основания проведения экспертизы

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания» на 2020-2024 вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

2.1. Исключить из необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» расходы по следующим статьям:

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» на 2023 год в размере 497,24 тыс. руб.;

- «Прочие неподконтрольные расходы (офисные расходы)» на 2020 год в размере 2 364,7 тыс. руб., на 2021 год в размере 1 834,79 тыс. руб., на 2022 год в размере 1 723,87 тыс. руб., на 2023 год в размере 2 045,49 тыс. руб. подлежат исключению из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года в экономически обоснованном размере.

2.2 Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части настоящего предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, по следующим статьям затрат:

- «Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.;

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» за 2022 год в составе статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 г. (корректировка неподконтрольных расходов)»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Экспертная группа провела дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части Предписания по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 г.».

Анализ и расчет корректировки необходимой валовой выручки за 2019 год

Дополнительный анализ и расчет расходов (показателей) включенных в необходимую валовую выручку за 2019 год ООО «Самарская электросетевая компания» выполнен экспертной группой исходя из фактических значений, указанных в анализе технико-экономических показателей, сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией, а также анализа подстатей затрат с учетом требований Правил государственного регулирования.

Подконтрольные расходы

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год - 4318,70 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы, представленные письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020. В качестве обосновывающих материалов сетевая организация представила Форму 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за 9 месяцев 2019 года, договоры на приобретение материалов, запасных частей, инструментов с «Агенство 129» ООО от 21.08.2019 № 41, «Гринленд Холдинг» ООО, «Джи-Эс-Ти» ООО от 25.06.2019 № 96, «Евразия Вент» ООО от 01.07.2019 № 191036, «Инфо-Линия» ООО от 11.04.2019 № 50, «Конфлай» ООО от 22.01.2019 № 4, «Рядовой Бланк» ООО, «Самарагосэнергонадзора» ООО, «Сервис Телеком» ООО, «Спецрезерв» ООО, «ЭТК Волгаэнергоучет» ООО с приложением актов, накладных,

счетов-фактур, протоколы заседаний комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика для оказания услуг, непосредственно коммерческие предложения, заключенные договора и акты выполненных работ, заключенные на основании Положения о закупках, действующего на момент заключения в сетевой организации, документов по проведению закупочных процедур – итоговый протокол на поставку ручного инвентаря от 17.12.2019 № 31908636591-02, на поставку измерительных приборов от 05.12.2019 № 31908559147-02.

Выбор контрагента и заключение договоров сетевой организацией проходило в соответствии с положением о закупке товаров, работ, услуг

ООО «СамЭСК» согласно которому цена договора с поставщиками/подрядчиками формируется на основании торговой процедуры - открытый запрос оферт. За исключением случаев, когда Федеральный закон №223 не регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, являющихся обязательными для участников рынка обращения электрической энергии и (или) мощности, а также договоров, заключенных с единственным поставщиком.

В результате анализа экспертной группой установлено: расход материалов, инструментов, канцтоваров, офисной мебели – 2209,91 тыс.руб.; расходы на топливо, ГСМ – 87,990 тыс.руб.

Экспертная группа полагает, что экономия сложилась в результате проведения закупочных процедур. Закупка инструментов проводилась согласно РД 34.10.109-88 «Нормы потребности в средствах малой механизации, механизированном, ручном инструменте и специальных приспособлениях для ремонтно-эксплуатационных работ в электрических сетях».

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 2297,9 тыс.руб.

Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств).

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 44,7 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020: договора № 119 от 01.07.2019 г. «Самара-ВЭМ» АО, № 118 от 01.07.2019 г. «Самара-ВЭМ» АО, № 117 от 01.07.2019 г. «Самара-ВЭМ» АО, № 116 от 01.07.2019 г. «Самара-ВЭМ» АО, № 115 от 01.07.2019 г. «Самара-ВЭМ» АО, № 114 от 01.07.2019 г. «Самара-ВЭМ» АО, № 113 от 01.07.2019 г. «Самара-ВЭМ» АО, № 90 от 23.04.2019 «Самара-ВЭМ» АО, № 89 от 23.04.2019 «Самара-ВЭМ» АО, № 69-1 от 15.11.2018 «ССК» АО, № 68-1 от 23.04.2019 «Самара-ВЭМ» АО, № 67-1 от 27.11.2018 «ССК» АО № 66-1 от 14.11.2018 «ССК» АО, № 61-123 от 12.08.2019 «Национальный парк Самарская Лука», № 51-1 от 28.12.2018 «ССК» АО, № 48-1 от 23.04.2019 «Самара-ВЭМ» АО, № 2-1 от 28.12.2018 «ССК» АО, анализ счета 20.

Анализ фактических расходов «Работы и услуги производственного характера»

Наименование договора и закрывающего документа	Сумма, руб.
ССК АО № 4592 от 28.12.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000111 от 31.03.2019 23:59:59	82 500,00
ССК АО № 4590 от 27.11.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000112 от 31.03.2019 23:59:59	82 500,00
ССК АО № 4591 от 27.11.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000113 от 31.03.2019 23:59:59	82 500,00
ССК АО № 4589 от 14.11.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000114 от 31.03.2019 23:59:59	82 500,00
ССК АО № 4593 от 28.12.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000115 от 31.03.2019 23:59:59	82 500,00
ССК АО № 4254 от 15.11.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000116 от 31.03.2019 23:59:59	55 757,84
САМАРА-ВЭМ АО № 48/1 от 23.04.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000305 от 31.05.2019 16:16:03	6 875,00
САМАРА-ВЭМ АО № 89 от 23.04.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000306 от 31.05.2019 16:16:04	6 875,00
САМАРА-ВЭМ АО № 68/1 от 23.04.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000307 от 31.05.2019 16:16:05	6 875,00
САМАРА-ВЭМ АО № 90 от 23.04.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000308 от 31.05.2019 16:16:06	6 875,00
ССК АО № 4254 от 15.11.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000248 от 30.06.2019 23:59:59	55 757,84
ССК АО № 4592 от 28.12.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000249 от 30.06.2019 23:59:59	82 500,00
ССК АО № 4590 от 27.11.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000250 от 30.06.2019 23:59:59	82 500,00
ССК АО № 4591 от 27.11.2018 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000251 от 30.06.2019 23:59:59	82 500,00

Итого

1 463 265.68

В ходе проведения анализа представленных документов, экспертная группа полагает, что превышение расходов сложилось в результате проведения ООО «Самарская

электросетевая компания» работы по эксплуатационному обслуживанию электроустановок (ст.254, п.1, пп.6) в соответствии с заключенными договорами.

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 1463,3 тыс.руб

Расходы на оплату труда.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 35098,7 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы отчетная форма 5 за 2019 год, а также форме статистической отчетности П-4 за 2019 год, штатное расписание, анализ карточки счета 20.01.

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 28 647,8 тыс.руб.

Ремонт основных фондов.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 110 593,20 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020, исх. № 1711 от 19.11.2020 отчет о ремонтной программе, договора, акты сдачи-приемки (акт от 24.12.2019 ДР № 149 от 06.11.2019, Акт от 24.12.2019 ДР № 150 от 06.11.2019, Акт от 24.12.2019 ДР № 161 от 22.11.2019, Акт от 24.12.2019 ДР № 162 от 22.11.2019, Акт от 02.12.2019 ДР № 131 от 06.09.2019, Акт от 31.12.2019 ДР № 186 от 30.12.2019, Акт от 31.12.2019 ДР № 187 от 30.12.2019, Акт от 31.12.2019 ДР № 188 от 30.12.2019, Акт от 31.12.2019 ДР № 189 от 30.12.2019, Акт от 31.12.2019 ДР № 191 от 31.12.2019, Акт от 23.12.2019 ДР № 148 от 06.11.2019, закупочная документация, в т.ч. непосредственно коммерческие предложения, заключенные договора и акты выполненных работ, заключенные на основании Положения о закупках, действующего на момент заключения в сетевой организации, документов по проведению закупочных процедур – Итоговый протокол № 31908209435-02 по открытому запросу ofert на право заключения договора «Ремонт ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 110/35/10 кВ «Рождествено» в пролете опор № 115-116» от «26» августа 2019 г., Итоговый протокол № 31908209410-02 по открытому запросу ofert на право заключения договора «Ремонт ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 110/35/10 кВ «Рождествено» в пролете опор №113-114,117-117/50/6» от «26» августа 2019 г., Итоговый протокол № 31908388788-02 по открытому запросу ofert на право заключения договора «На выполнение работ по ремонту ВЛ-10кВ Ф-6 от ПС 110/10кВ» «РНС» Тольяттинского РЭС от «21» октября 2019 г., Итоговый протокол № 31908388694-02 по открытому запросу ofert на право заключения договора «На выполнение работ по ремонту ВЛ-0,4кВ Ф-6 от КТП «СЕВ» 2517 Тольяттинского РЭС от «21» октября 2019 г., Итоговый протокол № 31908388741-02 по открытому запросу ofert на право заключения договора «На выполнение работ по ремонту ВЛ-0,4кВ Ф-6 от КТП «СЕВ» 2518 Тольяттинского РЭС от «21» октября 2019г., Итоговый протокол № 3190838439716 по открытому запросу ofert на право заключения договора «На выполнение работ по ремонту ВЛ-0,6кВ Ф-30 от ПС 110/6кВ» «ОСК» Тольяттинского РЭС Тольяттинского РЭС от «5» ноября 2019 г., Итоговый протокол № 31908439745 по открытому запросу ofert на право заключения договора «На выполнение работ по ремонту ВЛ-0,6кВ Ф-21 от ПС 110/6кВ» Водозабор Тольяттинского РЭС от «5» ноября 2019 г.. Выбор контрагента и заключение договоров сетевой организацией проходило в соответствии с положением о закупке товаров, работ, услуг ООО «СамЭСК» согласно которому цена договора с поставщиками/подрядчиками формируется на основании торговой процедуры - открытый запрос ofert. За исключением случаев, когда Федеральный закон №223 не регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, являющихся обязательными для участников рынка обращения

электрической энергии и (или) мощности, а также договоров, заключенных с единственным поставщиком.

Анализ фактических расходов «Ремонт основных фондов»

Наименование выполненных работ/ закрывающие документы	Наименование договора подрядной организации	Сумма, руб.
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000767 от 02.12.2019 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) Ремонт ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 110/35/10 кВ Рождествено по вх.д. от 02.12.2019	САМАРА-ВЭМ АО № 130 от 06.09.2019	13 620 733,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000830 от 02.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) Ремонт ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 110/35/10 кВ Рождествено по вх.д. от 02.12.2019	САМАРА-ВЭМ АО № 131 от 06.09.2019	6 987 416,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000840 от 23.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) ремонт ВЛ-10 кВ Ф-6 от ПС110/10 кВ "РНС" Тольятинского РЭС по вх.д. от 23.12.201	СТРОЙ ИНЖИНИРИНГ ООО № 148 от 06.11.2019	21 418 643,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000836 от 24.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) ремонт ВЛ-0,4 кВ от КТП СЕВ 2517 Тольятинского РЭС по вх.д. от 24.12.2019	РЕГИОНСПЕЦСТРОЙ ООО № 149 от 06.11.2019	20 866 821,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000837 от 24.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) ремонт ВЛ-0,4 кВ от КТП СЕВ 2518 Тольятинского РЭС по вх.д. от 24.12.2019	РЕГИОНСПЕЦСТРОЙ ООО № 150 от 06.11.2019	4 301 739,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000838 от 24.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) ремонт ВЛ-6 кВ Ф-21 от ПС110/6 кВ "Водозабор" Тольятинского РЭС по вх.д. от 24.1	РЕГИОНСПЕЦСТРОЙ ООО № 162 от 22.11.2019	16 001 002,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000839 от 24.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) ремонт ВЛ-6 кВ Ф-30 от ПС110/6 кВ "ОСК" Тольятинского РЭС по вх.д. от 24.12.2019	РЕГИОНСПЕЦСТРОЙ ООО № 161 от 22.11.2019	8 622 874,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000831 от 31.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) Кап.ремонт силового трансформатора С1Т с заменой вводов на ПС 110/35/6 кВ "РВС" п	САМАРА-ВЭМ АО № 188 от 30.12.2019	2 388 331,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000832 от 31.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) Кап.ремонт силового трансформатора С1Т на ПС 110/6 кВ "ОСВ" по вх.д. от 31.12.20	САМАРА-ВЭМ АО № 186 от 30.12.2019	5 276 455,19
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000833 от 31.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) Кап.ремонт силового трансформатора С2Т с заменой вводов на ПС 110/10 кВ "Водозабор	САМАРА-ВЭМ АО № 191 от 30.12.2019	2 298 337,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000834 от 31.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) Кап.ремонт силового трансформатора С2Т с заменой вводов на ПС 110/35/6 кВ "РВС" п	САМАРА-ВЭМ АО № 189 от 30.12.2019	2 370 933,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000835 от 31.12.2019 7:00:00 Выполненные работы по договорам подряда (ремонт объектов энергетики) Кап.ремонт силового трансформатора С2Т на ПС 110/6 кВ "ОСВ" по вх.д. от 31.12.20	САМАРА-ВЭМ АО № 187 от 30.12.2019	5 182 218,71

Итого

109 335 502,90

В ходе проведения анализа представленных документов, экспертная группа полагает, что экономия расходов сложилась по результатам закупочных процедур и выставленных коммерческих предложений по подрядным работам. Отраженные расходы подтверждены в ремонтной программе и реестре закупок.

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 109 335,50 тыс.руб.

Услуги связи.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 17,3 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020 договора, выгрузка из личного кабинета, тарифы на связь. ООО «СамЭСК», согласно Положению о закупках, цена договора с поставщиками/подрядчиками формируется на основании

торговой процедуры - открытый запрос оферт. За исключением случаев, когда Федеральный закон №223 не регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, являющихся обязательными для участников рынка обращения электрической энергии и (или) мощности, а также договоров, заключенных с единственным поставщиком.

Анализ фактических расходов «Услуги связи»

Наименование выполненных работ/ закрывающие документы	Наименование договора подрядной организации	Сумма, руб.
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000005 от 31.01.2019 12:00:07 Услуга 8-800 (Мегафон) за январь 2019 г. по вх.д. 70000061347/500 от 31.01.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000006 от 31.01.2019 12:00:08 Услуги связи за январь 2019 г. по вх.д. от 31.01.2019	СКАРТЕЛ ООО л/с 1025030938 от 31.01.2019	150,54
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000049 от 28.02.2019 23:59:59 Услуга 8-800 (Мегафон) за февраль 2019 г. по вх.д. 70000145377/500 от 28.02.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000147 от 01.04.2019 14:41:44 Услуга 8-800 (Мегафон) за март 2019 г. по вх.д. 70000233744/500 от 01.04.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000208 от 01.04.2019 14:41:45 Услуги связи за март 2019 г. по вх.д. от 01.04.2019	СКАРТЕЛ ООО л/с 1025030938 от 31.01.2019	1 166,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000149 от 30.04.2019 23:59:59 Услуги связи за апрель 2019 г. по вх.д. от 30.04.2019	СКАРТЕЛ ООО л/с 1025030938 от 31.01.2019	1 166,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000166 от 30.04.2019 23:59:59 Услуги связи за апрель 2019 г. по вх.д. 34-1-092304/63 от 30.04.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	6 998,53
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000177 от 30.04.2019 23:59:59 Услуга 8-800 (Мегафон) за апрель 2019 г. по вх.д. 70000322928/500 от 30.04.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000179 от 30.04.2019 23:59:59 Услуги связи за апрель 2019 г. по вх.д. 10006482994/500 от 30.04.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 97590784 от 22.04.2019	2,10
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000195 от 31.05.2019 16:15:29 Услуги связи за май 2019 г. по вх.д. 34-1-130204/63 от 31.05.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	6 976,33
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000220 от 31.05.2019 16:15:42 Услуги связи за май 2019 г. по вх.д. 10008074640/500 от 31.05.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 97590784 от 22.04.2019	5,41
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000238 от 31.05.2019 16:15:49 Услуга 8-800 (Мегафон) за май 2019 г. по вх.д. 70000415141/500 от 31.05.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000228 от 30.06.2019 0:00:00 Услуги связи за июнь 2019 г. по вх.д. 34-1-15855/63 от 30.06.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	6 976,33
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000320 от 30.06.2019 23:59:59 Услуги связи за июнь 2019 г. по вх.д. 10010562532/500 от 30.06.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 97590784 от 22.04.2019	8,27
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000321 от 30.06.2019 23:59:59 Услуги связи за июнь 2019 г. по вх.д. 906-ТJ600 от 30.06.2019	ВЫМПЕЛКОМ ПАО № ТJ600 от 03.06.2019	5 932,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000361 от 01.07.2019 0:00:00 Услуга 8-800 (Мегафон) за июнь 2019 г. по вх.д. 70000499871/500 от 30.06.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000583 от 01.07.2019 7:00:00 Услуги связи за февраль 2019 г. по вх.д. S19341925 от 28.02.2019	СКАРТЕЛ ООО л/с 1025030938 от 31.01.2019	1 166,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000584 от 01.07.2019 7:00:00 Услуги связи за май 2019 г. по вх.д. S58499520 от 31.05.2019	СКАРТЕЛ ООО л/с 1025030938 от 31.01.2019	1 166,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000585 от 01.07.2019 7:00:00 Услуги связи за июнь 2019 г. по вх.д. S71658031 от 30.06.2019	СКАРТЕЛ ООО л/с 1025030938 от 31.01.2019	1 166,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000586 от 31.07.2019 7:00:00 Услуги связи за июль 2019 г. по вх.д. S84817861 от 31.07.2019	СКАРТЕЛ ООО л/с 1025030938 от 31.01.2019	940,86
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000365 от 31.07.2019 23:59:59 Услуги связи за июль 2019 г. по вх.д. 907-ТJ600 от 31.07.2019	ВЫМПЕЛКОМ ПАО № ТJ600 от 03.06.2019	3 925,45
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000367 от 31.07.2019 23:59:59 Услуги связи за июль 2019 г. по вх.д. 34-1-183613/63 от 31.07.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	8 642,98
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000397 от 31.07.2019 23:59:59 Услуга 8-800 (Мегафон) за июль 2019 г. по вх.д. 70000586178/500 от 31.07.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000470 от 31.08.2019 7:00:00 Услуги связи за август 2019 г. по вх.д. 34-1-198588/63 от 31.08.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л Самарский/с 363001019009 от 14.03.	6 976,33
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000501 от 31.08.2019 7:00:00 Услуга 8-800 (Мегафон) за август 2019 г. по вх.д. 70000672834/500 от 31.08.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000502 от 31.08.2019 7:00:00 Услуги связи за август 2019 г. по вх.д. 908-ТJ600 от 31.08.2019	ВЫМПЕЛКОМ ПАО № ТJ600 от 03.06.2019	3 769,70

Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000546 от 31.08.2019 7:00:00 Услуги связи за август 2019 г. по вх.д. от 31.08.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 97590784 от 22.04.2019	3 528,92
Корректировка поступления 0000-000001 от 31.08.2019 9:00:00 Услуги связи за июль 2019 г. по вх.д. от 31.08.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	-1 666,65
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000550 от 30.09.2019 7:00:00 Услуги связи за сентябрь 2019 г. по вх.д. 909-TJ600 от 30.09.2019	ВЫМПЕЛКОМ ПАО № TJ600 от 03.06.2019	4 021,18
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000590 от 30.09.2019 7:00:00 Услуга 8-800 (Мегафон) за сентябрь 2019 г. по вх.д. 70000846270/500 от 30.09.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000591 от 30.09.2019 7:00:00 Услуги связи за сентябрь 2019 г. по вх.д. от 30.09.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 97590784 от 22.04.2019	3 464,10
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000633 от 01.10.2019 7:00:00 Услуги связи за октябрь 2019 г. по вх.д. 34-1-235688/63 от 30.09.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	6 976,33
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000875 от 01.10.2019 7:00:00 Услуги связи за сентябрь 2019 г. по вх.д. от 01.10.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 503057221467 от 06.08.2019	8 462,08
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000612 от 31.10.2019 7:00:00 Услуги связи за октябрь 2019 г. по вх.д. от 31.10.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 523041019777 от 07.02.2019	437,58
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000613 от 31.10.2019 7:00:00 Услуги связи за октябрь 2019 г. по вх.д. 910-TJ600 от 31.10.2019	ВЫМПЕЛКОМ ПАО № TJ600 от 03.06.2019	4 060,75
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000636 от 31.10.2019 7:00:00 Услуга 8-800 (Мегафон) за октябрь 2019 г. по вх.д. 70000934003/500 от 31.10.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000638 от 31.10.2019 7:00:00 Услуги связи за октябрь 2019 г. по вх.д. 34-1-257499/63 от 31.10.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	6 976,33
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000786 от 31.10.2019 7:00:00 Услуги связи за октябрь 2019 г. по вх.д. от 31.10.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 97590784 от 22.04.2019	3 318,54
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000876 от 31.10.2019 7:00:00 Услуги связи за октябрь 2019 г. по вх.д. от 31.10.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 503057221467 от 06.08.2019	8 458,33
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000710 от 30.11.2019 7:00:00 Услуги связи за ноябрь 2019 г. по вх.д. от 30.11.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 97590784 от 22.04.2019	3 392,71
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000725 от 30.11.2019 7:00:00 Услуга 8-800 (Мегафон) за ноябрь 2019 г. по вх.д. 70001019126/500 от 30.11.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 735056821 от 05.10.2018	1 250,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000783 от 30.11.2019 7:00:00 Услуги связи за ноябрь 2019 г. по вх.д. 34-1-280058/63 от 30.11.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	6 976,33
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000785 от 30.11.2019 7:00:00 Услуги связи за ноябрь 2019 г. по вх.д. 911-TJ600 от 30.11.2019	ВЫМПЕЛКОМ ПАО № TJ600 от 03.06.2019	4 110,24
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000877 от 30.11.2019 7:00:00 Услуги связи за ноябрь 2019 г. по вх.д. от 30.11.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 503057221467 от 06.08.2019	9 908,45
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000727 от 31.12.2019 7:00:00 Услуги связи за 4 квартал 2019 г. по вх.д. 42D2770001742 от 31.12.2019	АВТОВАЗ АО № 924086/164 от 02.10.2019	3 003,75
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000784 от 31.12.2019 7:00:00 Услуги связи за декабрь 2019 г. по вх.д. 34-1-308939/63 от 31.12.2019	РОСТЕЛЕКОМ ПАО Ф-Л САМАРСКИЙ л/с 363001019009 от 14.03.2019	6 976,33
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000843 от 31.12.2019 7:00:00 Услуги связи за декабрь 2019 г. по вх.д. 912-TJ600 от 31.12.2019	ВЫМПЕЛКОМ ПАО № TJ600 от 03.06.2019	3 948,32
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000863 от 31.12.2019 7:00:00 Услуги связи за декабрь 2019 г. по вх.д. от 31.12.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 97590784 от 22.04.2019	3 699,91
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000878 от 31.12.2019 7:00:00 Услуги связи за декабрь 2019 г. по вх.д. от 31.12.2019	ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ МЕГАФОН ПАО л/с № 503057221467 от 06.08.2019	10 904,99
Итого		171 846,70

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 171,9 тыс.руб.

Расходы на юридические и информационные услуги.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 412,4 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020 договора 1с-Рарус Самара ООО, Акцион-Пресс ООО, Вц 1с-Рарус Самара ООО, Информ-С ООО Пиац, Нкф Дельта-Информ ООО, Пф Скб Контур АО, Самара-Ко-Инвест ООО, Софтлайн Трейд АО, Тпп Самарской Области, Цит Информ-С ООО, Др № 80 от 29.03.2019 РДВ-Медиа-Самара ООО, Др № 95 от 03.06.2019 Спс-Консультант ООО, Др № 1962-144-87 от 29.03.2019 Ярстандарт ООО, Др № 2019-163-307-180 16.09.2019 Рдв-Софт ООО, Др № 10807-А-109 от 26.06.2019 Джазл ООО, др № Б0253 от 01.01.2019 Бизнес Интеллект Сервис

ООО. ООО «СамЭСК», согласно Положению о закупках, цена договора с поставщиками/подрядчиками формируется на основании торговой процедуры - открытый запрос оферт. За исключением случаев, когда Федеральный закон №223 не регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, являющихся обязательными для участников рынка обращения электрической энергии и (или) мощности, а также договоров, заключенных с единственным поставщиком. Закупочная документация №31907942918 от 31.05.2019г., подача заявок проходила с 03.06.2019г по 10.06.2019, вскрытие и итоговый протокол опубликованы 24.06.2019. На основании итогового протокола заключен договор, закупочная процедура №31907942918 от 31.05.2019г., подача заявок проходила с 03.06.2019г по 10.06.2019, вскрытие и итоговый протокол опубликованы 24.06.2019. На основании итогового протокола заключен договор, акт выполненных работ № 6455 от 30.09.2019 счет № 6914017 от 18.09.2019 Регтайм ООО, счета-фактуры.

Анализ фактических расходов «Расходы на юридические и информационные услуги»

Наименование выполненных работ/ закрывающие документы	Наименование договора подрядной организации	Сумма, руб.
Поступление (акт, накладная) 0000-000028 от 21.01.2019 12:00:10 Информационно-технологическое сопровождение 1С: Предприятия по вх.д. РЦБ-0000056 от 21.01.2019	ВЦ IC-PARUS САМАРА ООО № R18-0610 от 06.09.2018	12 528,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000003 от 31.01.2019 12:00:03 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за январь 2019 г. по вх.д. 108 от 31.01.2019	БИЗНЕС ИНТЕЛЛЕКТ СЕРВИС ООО № B0253 от 01.01.2019	5 925,89
Поступление (акт, накладная) 0000-000076 от 31.01.2019 23:59:59 Обслуживание сайта за январь 2019 г. по вх.д. 12 от 31.01.2019	ИНФОРМ-С ООО ПИАЦ № 567/РАЗ/13 от 08.10.2018	12 000,00
Регламентная операция 0000-000002 от 31.01.2019 23:59:59 Списание РБП за Январь 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн	566,75
Регламентная операция 0000-000002 от 31.01.2019 23:59:59 Списание РБП за Январь 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000002 от 31.01.2019 23:59:59 Списание РБП за Январь 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50
Регламентная операция 0000-000002 от 31.01.2019 23:59:59 Списание РБП за Январь 2019 г.	Расходы на ЭЦП	366,10
Поступление (акт, накладная) 0000-000042 от 28.02.2019 23:59:59 Обслуживание сайта за февраль 2019 г. по вх.д. 25 от 28.02.2019	ИНФОРМ-С ООО ПИАЦ № 567/РАЗ/13 от 08.10.2018	12 000,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000043 от 28.02.2019 23:59:59 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за февраль 2019 г. по вх.д. 817 от 28.02.2019	БИЗНЕС ИНТЕЛЛЕКТ СЕРВИС ООО № B0253 от 01.01.2019	5 925,89
Регламентная операция 0000-000009 от 28.02.2019 23:59:59 Списание РБП за Февраль 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн	566,75
Регламентная операция 0000-000009 от 28.02.2019 23:59:59 Списание РБП за Февраль 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000009 от 28.02.2019 23:59:59 Списание РБП за Февраль 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50
Регламентная операция 0000-000009 от 28.02.2019 23:59:59 Списание РБП за Февраль 2019 г.	Расходы на ЭЦП	366,10
Регламентная операция 0000-000009 от 28.02.2019 23:59:59 Списание РБП за Февраль 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух(лицензия на 5 рабочих мест)	83,86
Поступление (акт, накладная) 0000-000090 от 18.03.2019 12:36:00 Услуги удостоверяющего центра (ЭЦП) по вх.д. 405 от 18.03.2019	ТПП САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ № 147ТПП/83 от 18.03.2019	2 700,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000083 от 19.03.2019 12:09:32 Информационно-консультационные услуги по работе с системой Контур Экстерн по вх.д. 1641 от 19.03.2019	ДЕЛЬТА-ИНФОРМ ООО НКФ № 2138/19 от 14.03.	2 000,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000080 от 22.03.2019 16:23:42 Информационно-консультационные услуги по работе с системой Контур Экстерн по вх.д. 1993524241 от 22.03.2019	ПФ СКБ КОНТУР АО № 06150356/18 от 24.08.2018	500,00
Операция 0000-000010 от 31.03.2019 23:59:59	Сайт СамЭСК	100 000,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000077 от 31.03.2019 23:59:59 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за март 2019 г. по вх.д. 1140 от 31.03.2019	БИЗНЕС ИНТЕЛЛЕКТ СЕРВИС ООО № B0253 от 01.01.2019	5 925,89
Поступление (акт, накладная) 0000-000087 от 31.03.2019 23:59:59 Обслуживание сайта за март 2019 г. по вх.д. 39 от 31.03.2019	ИНФОРМ-С ООО ПИАЦ № 567/РАЗ/13 от 08.10.2018	12 000,00
Регламентная операция 0000-000016 от 31.03.2019 23:59:59 Списание РБП за Март 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн	566,75
Регламентная операция 0000-000016 от 31.03.2019 23:59:59 Списание РБП за Март 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000016 от 31.03.2019 23:59:59 Списание РБП за Март 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50

Регламентная операция 0000-000016 от 31.03.2019 23:59:59 Списание РБП за Март 2019 г.	Расходы на ЭЦП	366,10
Регламентная операция 0000-000016 от 31.03.2019 23:59:59 Списание РБП за Март 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн_2019	104,84
Регламентная операция 0000-000016 от 31.03.2019 23:59:59 Списание РБП за Март 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн_2019(3400)	91,40
Регламентная операция 0000-000016 от 31.03.2019 23:59:59Списание РБП за Март 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух(лицензия на 5 рабочих мест)	2 348,17
Поступление (акт, накладная) 0000-000138 от 16.04.2019 12:00:01 Информационно-консультационные услуги по работе с системой Контур Экстерн по вх.д. 2400 от 16.04.2019	ДЕЛЬТА-ИНФОРМ ООО НКФ№ 2922/19 от 12.04.	1 650,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000140 от 30.04.2019 12:00:01 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за апрель 2019 г. по вх.д. 1636 от 30.04.2019	БИЗНЕС ИНТЕЛЛЕКТ СЕРВИС ООО № Б0253 от 01.01.2019	6 027,48
Поступление (акт, накладная) 0000-000148 от 30.04.2019 23:59:59 Обслуживание сайта за апрель 2019 г. по вх.д. 53 от 30.04.2019	ИНФОРМ-С ООО ПИАЦ № 567/РА3/13 от 08.10.2018	12 000,00
Регламентная операция 0000-000023 от 30.04.2019 23:59:59 Списание РБП за Апрель 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн	566,75
Регламентная операция 0000-000023 от 30.04.2019 23:59:59Списание РБП за Апрель 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000023 от 30.04.2019 23:59:59Списание РБП за Апрель 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50
Регламентная операция 0000-000023 от 30.04.2019 23:59:59Списание РБП за Апрель 2019 г.	Расходы на ЭЦП	366,10
Регламентная операция 0000-000023 от 30.04.2019 23:59:59 Списание РБП за Апрель 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн_2019	250,00
Регламентная операция 0000-000023 от 30.04.2019 23:59:59Списание РБП за Апрель 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн_2019(3400)	283,33
Регламентная операция 0000-000023 от 30.04.2019 23:59:59Списание РБП за Апрель 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн_2019_апрель	125,00
Регламентная операция 0000-000023 от 30.04.2019 23:59:59 Списание РБП за Апрель 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух(лицензия на 5 рабочих мест)	2 348,17
Поступление (акт, накладная) 0000-000330 от 21.05.2019 23:59:59 Подписка на журналы (Главбух,Зарплата и кадры,Финансовый директор) по вх.д. АП/36407610 от 21.05.2019	АКТИОН-ПРЕСС ООО Счет № 336585734 от 14.05.2019	429,93
Поступление (акт, накладная) 0000-000331 от 21.05.2019 23:59:59 Подписка на журналы (Главбух,Зарплата и кадры,Финансовый директор) по вх.д. АП/36407609 от 21.05.2019	АКТИОН-ПРЕСС ООО Счет № 336585734 от 14.05.2019	429,93
Поступление (акт, накладная) 0000-000332 от 21.05.2019 23:59:59Подписка на журналы (Главбух,Зарплата и кадры,Финансовый директор) по вх.д. АП/36407611 от 21.05.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООСчет № 336585734 от 14.05.2019	912,12
Поступление (акт, накладная) 0000-000333 от 21.05.2019 23:59:59Подписка на журналы (Главбух,Зарплата и кадры,Финансовый директор) по вх.д. АП/36407612 от 21.05.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООСчет № 336585734 от 14.05.	649,25
Поступление (акт, накладная) 0000-000171 от 31.05.2019 12:00:04Обслуживание сайта за май 2019 г. по вх.д. 66 от 31.05.2019	ИНФОРМ-С ООО ПИАЦ№ 567/РА3/13 от 08.10.2018	12 000,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000172 от 31.05.2019 12:00:05 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за май 2019 г. по вх.д. 2352 от 31.05.2019	БИЗНЕС ИНТЕЛЛЕКТ СЕРВИС ОООН№ Б0253 от 01.01.2019	6 027,48
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн	566,75
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на ЭЦП	366,10
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на права для программы ЭВМ	394,92
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право ИСС	10 875,00
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на электронный журнал Зарплата	132,02
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на электронный журнал Главбух	155,08
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на электронный журнал Кадровое дело	114,30
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59 Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн_2019	250,00
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн_2019(3400)	283,33
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59 Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право исп.Контур Экстерн_2019_апрель	250,00
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух(лицензия на 5 рабочих мест)	2 348,17
Регламентная операция 0000-000030 от 31.05.2019 23:59:59Списание РБП за Май 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух(контрагент)	12,90
Поступление (акт, накладная) 0000-000334 от 10.06.2019 14:40:04Подписка на журналы (Главбух,Зарплата и кадры,Финансовый директор) по вх.д. АП/36457419 от 10.06.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООСчет № 336585734 от 14.05.2019	2 421,23

Поступление (акт, накладная) 0000-000221 от 30.06.2019 12:00:01 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за июнь 2019 г. по вх.д. 2600 от 30.06.2019	БИЗНЕС ИНТЕЛЛЕКТ СЕРВИС ОООН № Б0253 от 01.01.2019	6 027,48
Поступление (акт, накладная) 0000-000317 от 30.06.2019 23:59:59 Обслуживание сайта за июнь 2019 г. по вх.д. 78 от 30.06.2019	ИНФОРМ-С ОООН ПИАЦ № 567/РА3/13 от 08.10.2018	12 000,00
Регламентная операция 0000-000037 от 30.06.2019 23:59:59 Списание РБП за Июнь 2019 г.	Расходы на право исп. Контур Экстерн	566,74
Регламентная операция 0000-000037 от 30.06.2019 23:59:59 Списание РБП за Июнь 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000339 от 01.07.2019 0:00:00 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за июль 2019 г. по вх.д. от 27.06.2019	СПС-КОНСУЛЬТАНТ ОООН № 95 от 03.06.2019	600,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000335 от 08.07.2019 16:30:09 Подписка на журналы (Главбух, Зарплата и кадры, Финансовый директор) по вх.д. АП/36553680 от 08.07.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООН Счет № 336585734 от 14.05.2019	2 421,23
Поступление (акт, накладная) 0000-000336 от 12.07.2019 14:38:11 Подписка на журналы (Главбух, Зарплата и кадры, Финансовый директор) по вх.д. АП/36570560 от 12.07.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООН Счет № 342280565 от 01.07.	1 066,36
Поступление (акт, накладная) 0000-000473 от 31.07.2019 7:00:00 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за июль 2019 г. по вх.д. 320 от 31.07.2019	СПС-КОНСУЛЬТАНТ ОООН № 95 от 03.06.	46 646,21
Поступление (акт, накладная) 0000-000487 от 31.07.2019 7:00:00 Обслуживание сайта за июль 2019 г. по вх.д. 91 от 31.07.2019	ИНФОРМ-С ОООН ПИАЦ № 567/РА3/13 от 08.10.	12 000,00
Регламентная операция 0000-000044 от 31.07.2019 23:59:59 Списание РБП за Июль 2019 г.	Расходы на право исп. Контур Экстерн	566,75
Регламентная операция 0000-000044 от 31.07.2019 23:59:59 Списание РБП за Июль 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000044 от 31.07.2019 23:59:59 Списание РБП за Июль 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50
Регламентная операция 0000-000044 от 31.07.2019 23:59:59 Списание РБП за Июль 2019 г.	Расходы на ЭЦП	366,10
Регламентная операция 0000-000044 от 31.07.2019 23:59:59 Списание РБП за Июль 2019 г.	Расходы на права для программы ЭВМ	394,92
Поступление (акт, накладная) 0000-000540 от 05.08.2019 7:00:00 Подписка на журналы (Главбух, Зарплата и кадры, Финансовый директор) по вх.д. АП/36633913 от 05.08.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООН Счет № 336585734 от 14.05.	3 487,59
Поступление (акт, накладная) 0000-000404 от 28.08.2019 7:00:00 Информационно-консультационные услуги по работе с системой Контур Экстерн по вх.д. 5309 от 28.08.2019	ДЕЛЬТА-ИНФОРМ ОООН НКФ № 6239/19 от 05.08.2019	1 650,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000409 от 31.08.2019 7:00:00 Обслуживание сайта за август 2019 г. по вх.д. 104 от 31.08.2019	ИНФОРМ-С ОООН ПИАЦ № 567/РА3/13 от 08.10.	12 000,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000411 от 31.08.2019 7:00:00 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за август 2019 г. по вх.д. 363 от 31.08.2019	СПС-КОНСУЛЬТАНТ ОООН № 95 от 03.06.2019	46 646,21
Регламентная операция 0000-000051 от 31.08.2019 23:59:59 Списание РБП за Август 2019 г.	Расходы на право исп. Контур Экстерн	548,46
Регламентная операция 0000-000051 от 31.08.2019 23:59:59 Списание РБП за Август 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000051 от 31.08.2019 23:59:59 Списание РБП за Август 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50
Регламентная операция 0000-000051 от 31.08.2019 23:59:59 Списание РБП за Август 2019 г.	Расходы на ЭЦП	366,10
Регламентная операция 0000-000051 от 31.08.2019 23:59:59 Списание РБП за Август 2019 г.	Расходы на права для программы ЭВМ	394,92
Регламентная операция 0000-000051 от 31.08.2019 23:59:59 Списание РБП за Август 2019 г.	Расходы на право ИСС Техэксперт (комплект: Техэксперт: охрана труда, пожарная безопасность)	10 875,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000542 от 09.09.2019 7:00:00 Подписка на журналы (Главбух, Зарплата и кадры, Финансовый директор) по вх.д. АП/36774331 от 09.09.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООН Счет № 336585734 от 14.05.	3 487,59
Поступление (акт, накладная) 0000-000495 от 20.09.2019 7:00:00 Изготовление и монтаж вывески по вх.д. 195 от 20.09.2019	АГЕНТСТВО 129 ОООН № 41/133 от 21.08.	2 200,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000476 от 30.09.2019 7:00:00 Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за сентябрь 2019 г. по вх.д. 404 от 30.09.2019	СПС-КОНСУЛЬТАНТ ОООН № 95 от 03.06.2019 Поступление (акт, накладная) 0000-000476 от 30.09.2019 7:00:00	46 646,21
Поступление (акт, накладная) 0000-000486 от 30.09.2019 7:00:00 Обслуживание сайта за сентябрь 2019 г. по вх.д. 121 от 30.09.2019	ИНФОРМ-С ОООН ПИАЦ № 567/РА3/13 от 08.10.2018	12 000,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000580 от 30.09.2019 7:00:00 Регистрация домена за 2020 г. по вх.д. 6455 от 30.09.2019	РЕГТАЙМ ОООН Счет № 6914017 от 18.09.	725,00
Регламентная операция 0000-000060 от 30.09.2019 23:59:59 Списание РБП за Сентябрь 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000060 от 30.09.2019 23:59:59 Списание РБП за Сентябрь 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50
Регламентная операция 0000-000060 от 30.09.2019 23:59:59 Списание РБП за Сентябрь 2019 г.	Расходы на ЭЦП	366,11
Регламентная операция 0000-000060 от 30.09.2019 23:59:59 Списание РБП за Сентябрь 2019 г.	Расходы на права для программы ЭВМ	394,92
Регламентная операция 0000-000060 от 30.09.2019 23:59:59 Списание РБП за Сентябрь 2019 г.	Расходы на право ИСС Техэксперт (комплект: Техэксперт: охрана труда, пожарная безопасность)	10 875,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000886 от 01.10.2019 7:00:00 Услуги удостоверяющего центра (ЭЦП) по вх.д. 1820 от 10.10.2018	ТПП САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ № 439 ТПП от 03.10.	2 700,00

Поступление (акт, накладная) 0000-000665 от 07.10.2019 7:00:00Подписка на журналы (Главбух, Зарплата и кадры, Финансовый директор) по вх.д. АП/36906845 от 07.10.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООСчет № 336585734 от 14.05.	3 487,59
Поступление (акт, накладная) 0000-000620 от 31.10.2019 7:00:00Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за октябрь 2019 г. по вх.д. 444 от 31.10.2019	СПС-КОНСУЛЬТАНТ ОООН № 95 от 03.06.	46 646,21
Поступление (акт, накладная) 0000-000634 от 31.10.2019 7:00:00Обслуживание сайта за октябрь 2019 г. по вх.д. 137 от 31.10.2019	ИНФОРМ-С ООО ПИАЦ № 567/РАЗ/13 от 08.10.	12 000,00
Регламентная операция 0000-000069 от 31.10.2019 23:59:59Списание РБП за Октябрь 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Регламентная операция 0000-000069 от 31.10.2019 23:59:59Списание РБП за Октябрь 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:ЗУП 8	1 137,50
Поступление (акт, накладная) 0000-000664 от 04.11.2019 7:00:00Подписка на журналы (Главбух, Зарплата и кадры, Финансовый директор) по вх.д. АП/37071297 от 04.11.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООСчет № 336585734 от 14.05.2019	3 487,59
Поступление (акт, накладная) 0000-000678 от 30.11.2019 7:00:00Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за ноябрь 2019 г. по вх.д. 00000485 от 30.11.2019	СПС-КОНСУЛЬТАНТ ОООН № 95 от 03.06.2019	46 646,21
Поступление (акт, накладная) 0000-000818 от 30.11.2019 7:00:00Обслуживание сайта за ноябрь 2019 г. по вх.д. 151 от 30.11.2019	ИНФОРМ-С ООО ПИАЦ № 567/РАЗ/13 от 08.10.2018	12 000,00
Регламентная операция 0000-000078 от 30.11.2019 23:59:59Списание РБП за Ноябрь 2019 г.	Расходы на право пользования 1С:Бух	675,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000857 от 02.12.2019 7:00:00Подписка на журналы (Главбух, Зарплата и кадры, Финансовый директор) по вх.д. АП/37162169 от 02.12.2019	АКТИОН-ПРЕСС ОООСчет № 336585734 от 14.05.2019	3 487,59
Поступление (акт, накладная) 0000-000743 от 23.12.2019 7:00:00Информационно-консультационные услуги по работе с системой Контур Экстерн по вх.д. 7966 от 23.12.2019	ДЕЛЬТА-ИНФОРМ ООО НКФ № 9989/19 от 20.12.2019	1 250,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000712 от 31.12.2019 7:00:00Обслуживание сайта за декабрь 2019 г. по вх.д. 166 от 31.12.2019	ИНФОРМ-С ООО ПИАЦ № 567/РАЗ/13 от 08.10.2018	12 000,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000777 от 31.12.2019 7:00:00Информационное обслуживание СПС Консультант Бухгалтер за декабрь 2019 г. по вх.д. 529 от 31.12.2019	СПС-КОНСУЛЬТАНТ ОООН № 95 от 03.06.2019Поступление (акт, накладная) 0000-000777 от 31.12.2019 7:00:00	46 646,21

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 1072,2 тыс.руб.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 0,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020. ООО «СамЭСК», согласно Положению о закупках, цена договора с поставщиками/подрядчиками формируется на основании торговой процедуры - открытый запрос оферт. За исключением случаев, когда Федеральный закон №223 не регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, являющихся обязательными для участников рынка обращения электрической энергии и (или) мощности, а также договоров, заключенных с единственным поставщиком. Сведения о закупке стоимостью менее 100 000 рублей не указываются в единой информационной системе.

По факту 2019 года расходы подтверждаются договором с ЭРАГОН ООО ЭКГ № 38/11-2019 от 18.11.2019 на оказание услуги по оценке электротехнического имущества.

Согласно акту 0000-000873 от 02.12.2019 сумма расходов составила 75,4 тыс.руб.

Транспортные услуги.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 0,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020. ДР № 104 от 01.04.2019 СТО АВТО ООО, ДР № 389364-19-155 от 30.10.2019 ЯНДЕКС-ТАКСИ ООО. ООО «СамЭСК», согласно Положению о закупках, цена договора с поставщиками/подрядчиками формируется на основании торговой процедуры - открытый запрос оферт. За исключением случаев, когда Федеральный закон №223 не регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договоров в соответствии с

законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, являющихся обязательными для участников рынка обращения электрической энергии и (или) мощности, а также договоров, заключенных с единственным поставщиком. Сведения о закупке стоимостью менее 100 000 рублей не указываются в единой информационной системе.

Анализ фактических расходов «Транспортные услуги»

Наименование выполненных работ/ закрывающие документы	Наименование договора подрядной организации	Сумма, руб.
Поступление (акт, накладная) 0000-000199 от 19.04.2019 15:01:12Техническое обслуживание автомобиля по вх.д. СТО0006566 от 19.04.2019	СТО АВТО ООО№ 104 от 01.04.2019	16 365,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000200 от 13.05.2019 11:28:31Техническое обслуживание автомобиля по вх.д. СТО0006613 от 13.05.2019	СТО АВТО ООО№ 104 от 01.04.2019	3 410,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000201 от 24.05.2019 0:00:06Техническое обслуживание автомобиля по вх.д. СА20039345 от 24.05.2019	СТО АВТО ООО№ 104 от 01.04.	560,00
Авансовый отчет 0000-000024 от 30.07.2019 11:45:28билет по чек от 22.07.2019	Алатарцев Владимир Николаевич	80,00
Авансовый отчет 0000-000024 от 30.07.2019 11:45:28билет по чек от 22.07.2019	Алатарцев Владимир Николаевич	80,00
Авансовый отчет 0000-000025 от 30.07.2019 14:35:46билет по чек от 22.07.2019	Ивановский Вячеслав Дмитриевич	80,00
Авансовый отчет 0000-000025 от 30.07.2019 14:35:46билет по чек от 22.07.2019	Ивановский Вячеслав Дмитриевич	80,00
Регламентная операция 0000-000046 от 31.07.2019 23:59:59Заккрытие счетов косвенных расходов	Содержание служебного транспорта (пп.11, п.1, ст.264)	
Поступление (акт, накладная) 0000-000626 от 30.10.2019 7:00:00Техническое обслуживание автомобиля по вх.д. СТО0007008 от 30.10.2019	СТО АВТО ООО№ 104 от 01.04.	2 128,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000610 от 31.10.2019 7:00:00Услуги по перевозке пассажиров и багажа легковым такси по вх.д. 107779221 от 31.10.2019	ЯНДЕКС.ТАКСИ ОООСчет № ЛСТ-1890468898-1 от 30.09.	1 867,00
Поступление (акт, накладная) 0000-000817 от 31.12.2019 7:00:00Услуги по перевозке пассажиров и багажа легковым такси по вх.д. 111424614 от 31.12.2019	ЯНДЕКС.ТАКСИ ОООСчет № ЛСТ-1890468898-1 от 30.09.	2 791,00
		27 441,00

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 27,4 тыс.руб

Прочие услуги сторонних организаций.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 0,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020 Договор 41,133 от 21.08.2019 с ООО Агенство 129 Изготовление вывески Договор поставки техники Ситилинк ДР № 51-143 от 25.09.2019, ИП СУХОВ С.В. ДР № 484-19-121 от 31.07.2019, ИНФО-ЛИНИЯ ООО ДР № 00004281Е-126 от 31.07.2019, КУРЬЕР-ЭКСПРЕСС ООО, ЭЛ-ТРАНЗИТ ПЛЮС ООО, Соглашение о компенсации затрат № 211 от 31.12.2019, анализ карточек счетов расходов.

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в сумме 598,5 тыс.руб., в т.ч.:

Прочие услуги производственного характера - 435,2 тыс.руб.

Почтовые услуги - 52,3 тыс.руб.

Услуги по доставке материалов - 2,5 тыс.руб.

Обслуживание систем пожарной безопасности- 4,2 тыс.руб.

Услуги банка - 104,3 тыс.руб.

Расходы на командировки и представительские.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 0,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020 авансовые отчеты: авансовый отчет от 09.10.2019, авансовый отчет от 20.11.2019, авансовый отчет от

21.12.2019; платёжные поручения: ПП № 865 от 01.10.2019 МИЛЛЕННИУМ-КР ООО, ПП № 867 от 02.10.2019 ООО, ПП № 948 от 23.10.2019 МИЛЛЕННИУМ-КР ООО, ПП № 1057 от 12.11.2019, анализ карточек счетов расходов.

Анализ фактических расходов «Расходы на командировки и представительские»

Наименование выполненных работ/ закрывающие документ	Наименование договора подрядной организации	Сумма, руб.
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000860 от 01.10.2019 7:00:00Сервисный сбор за авиабилеты по вх.д. C000-028082 от 01.10.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000860 от 01.10.2019 7:00:00	300,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000861 от 01.10.2019 7:00:00Такса ZZ по авиабилету по вх.д. C000-028082 от 01.10.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000861 от 01.10.2019 7:00:00	154,17
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000861 от 01.10.2019 7:00:00Такса ZZ по авиабилету по вх.д. C000-028082 от 01.10.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000861 от 01.10.2019 7:00:00	154,17
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000861 от 01.10.2019 7:00:00Такса ZZ по авиабилету по вх.д. C000-028082 от 01.10.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000861 от 01.10.2019 7:00:00	237,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000622 от 08.10.2019 7:00:00Командировочные расходы по вх.д. 1761 от 08.10.2019	ОТЕЛЬ ВОЗНЕСЕНСКИЙ ООО Счет № 1214 от 02.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000622 от 08.10.2019 7:00:00	3 690,00
Авансовый отчет 0000-000063 от 09.10.2019 10:00:00по чек 19 от 08.10.2019	Большунов Михаил Александрович	1 230,00
Авансовый отчет 0000-000063 от 09.10.2019 10:00:00 Суточные по командировке, Большунов Михаил Александрович, с 07.10.2019 по 08.10.2019	Большунов Михаил Александрович	600,00
Расход материалов 0000-000117 от 14.10.2019 12:00:00 Списание материалов в производство	Авиабилет электронный Самара-Екатеринбург 07.10.2019	7 000,00
Расход материалов 0000-000117 от 14.10.2019 12:00:00 Списание материалов в производство	Авиабилет электронный Екатеринбург-Самара 08.10.2019	4 715,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000629 от 18.10.2019 7:00:00Сервисный сбор за авиабилеты по вх.д. C000-030160 от 18.10.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000629 от 18.10.2019 7:00:00	600,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000651 от 18.10.2019 7:00:00Такса ZZ по авиабилету по вх.д. C000-030160 от 18.10.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000651 от 18.10.2019 7:00:00	154,17
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000651 от 18.10.2019 7:00:00Такса ZZ по авиабилету по вх.д. C000-030160 от 18.10.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000651 от 18.10.2019 7:00:00	154,17
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000610 от 31.10.2019 7:00:00Услуги по перевозке пассажиров и багажа легковым такси по вх.д. 107779221 от 31.10.2019	ЯНДЕКС.ТАКСИ ООО/с № ЛСТ-1890468898-1 от 30.09.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000610 от 31.10.2019 7:00:00	1 867,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000639 от 19.11.2019 7:00:00Командировочные расходы по вх.д. 1979 от 19.11.2019	ОТЕЛЬ ВОЗНЕСЕНСКИЙ ОООСчет № 1352 от 12.11.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000639 от 19.11.2019 7:00:00	6 150,00
Авансовый отчет 0000-000065 от 20.11.2019 10:00:00Суточные по командировке, Большунов Михаил Александрович, с 18.11.2019 по 19.11.2019	Большунов Михаил Александрович	600,00
Расход материалов 0000-000120 от 21.11.2019 12:00:00 Списание материалов в производство	Авиабилет электронный Екатеринбург-Самара 19.11.2019	3 815,00
Расход материалов 0000-000120 от 21.11.2019 12:00:00 Списание материалов в производство	Авиабилет электронный Самара-Екатеринбург 18.11.2019	6 000,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000735 от 04.12.2019 7:00:00 Сервисный сбор за авиабилеты по вх.д. 35227 от 04.12.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000735 от 04.12.2019 7:00:00	291,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000735 от 04.12.2019 7:00:00Сервисный сбор за авиабилеты по вх.д. 35227 от 04.12.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000735 от 04.12.2019 7:00:00	291,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000736 от 04.12.2019 7:00:00Такса ZZ по авиабилету по вх.д. 35227 от 04.12.2019	МИЛЛЕННИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000736 от 04.12.2019 7:00:00	154,17

Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000736 от 04.12.2019 7:00:00Такса ZZ по авиабилету по вх.д. 35227 от 04.12.2019	МИЛЛЕНИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000736 от 04.12.2019 7:00:00	154,17
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000871 от 17.12.2019 7:00:00Командировочные расходы по вх.д. 2174 от 17.12.2019	ОТЕЛЬ ВОЗНЕСЕНСКИЙ ООСчет № 1476 от 10.12.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000871 от 17.12.2019 7:00:00	3110,00
Авансовый отчет 0000-000068 от 21.12.2019 10:00:00 Суточные по командировке, Большунов Михаил Александрович, с 16.12.2019 по 17.12.2019	Большунов Михаил Александрович	600,00
Расход материалов 0000-000121 от 21.12.2019 12:00:00 Списание материалов в производство	Авиабилет электронный Екатеринбург-Самара 17.12.2019 (Большунов М.А)	4 245,00
Расход материалов 0000-000121 от 21.12.2019 12:00:00 Списание материалов в производство	Авиабилет электронный Самара-Екатеринбург 16.12.2019 (Большунов М.А)	7 000,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000730 от 23.12.2019 7:00:00 Сервисный сбор за авиабилеты по вх.д. 37201 от 23.12.2019	МИЛЛЕНИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000730 от 23.12.2019 7:00:00	291,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000816 от 25.12.2019	Б-ТРЕЙДИНГ ОООН № 1101 от 23.12.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000816 от 25.12.2019	183727,0
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000731 от 23.12.2019 7:00:00Такса ZZ по авиабилету по вх.д. 37201 от 23.12.2019	МИЛЛЕНИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000731 от 23.12.2019 7:00:00	698,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000732 от 24.12.2019 7:00:00 Сервисный сбор за авиабилеты по вх.д. 37335 от 24.12.2019	МИЛЛЕНИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000732 от 24.12.2019 7:00:00	291,67
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000733 от 24.12.2019 7:00:00 Такса ZZ по авиабилету по вх.д. 37335 от 24.12.2019	МИЛЛЕНИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000733 от 24.12.2019 7:00:00	349,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000734 от 24.12.2019 7:00:00Сервисный сбор за авиабилеты по вх.д. 37336 от 24.12.2019	МИЛЛЕНИУМ-КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РЕШЕНИЯ ООО № 128/142 от 18.10.2019Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000734 от 24.12.2019 7:00:00	208,33
Расход материалов 0000-000119 от 25.12.2019 12:00:00Списание материалов в производство	Авиабилет Самара-Москва-Самара 24.12.2019	14 136,82
Расход материалов 0000-000118 от 26.12.2019 12:00:00Списание материалов в производство	Авиабилет Самара-Москва-Самара 24.12.2019	14 136,82
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000817 от 31.12.2019 7:00:00Услуги по перевозке пассажиров и багажа легковым такси по вх.д. 111424614 от 31.12.2019	ЯНДЕКС.ТАКСИ ОООН/с № ЛСТ-1890468898-1 от 30.09.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000817 от 31.12.2019 7:00:00	2 791,00

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в сумме 269,9 тыс.руб.

Расходы на подготовку кадров.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 0,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020. Расходы по статье обусловлены направлением сотрудников на повышение квалификации/обучение ДР № 92 от 16.05.2019 ВЕАН ООО, ДР № 96-102 от 25.06.2019 БЦ КАПИТАЛ УСПЕХА ООО, ДР № 114-181 от 10.09.2019 БЦ КАПИТАЛ УСПЕХА ООО, ДР № 2019-ЭНЕРГОВЭБ-1Т-083-1-175 от 13.11.2019 УПРАВЛЕНИЕ ЖКХ ИП ООО, ДР № 9989-19 от 20.12.2019 НКФ ДЕЛЬТА-ИНФОРМ ООО, ДР № 9989-19 от 20.12.2019 НКФ ДЕЛЬТА-ИНФОРМ ООО, коммерческое предложение УЦ «Промэнергобезопасность», протокол заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика для оказания образовательных услуг по охране труда для сотрудников ООО «СамЭСК» №4 от 29.09.2019. Выбор контрагента и заключение договоров сетевой организацией проходило в соответствии с положением о закупке товаров, работ, услуг ООО «СамЭСК», анализ карточек счетов расходов.

Анализ фактических расходов «Расходы на подготовку кадров»

Наименование выполненных работ	Наименование договора подрядной организации	Сумма, руб.
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000203 от 05.06.2019 12:00:01 Обучение сотрудников по вх.д. 92 от 05.06.2019	ВЕАН ОООН № 92 от 16.05.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000203 от 05.06.2019 12:00:01	3 000,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000229 от 28.06.2019 0:00:00 Обучение (повышение квалификации) по вх.д. БН от 28.06.2019	БИЗНЕС ЦЕНТР КАПИТАЛ УСПЕХА ОООН № 96/102 от 25.06.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000229 от 28.06.2019 0:00:00	6 900,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000696 от 22.11.2019 7:00:00 Обучение (повышение квалификации) по вх.д. 2143 от 22.11.2019	ИП УПРАВЛЕНИЕ ЖКХ ОООН № 2019-ЭНЕРГОВЕБ-1Т/83-1 от 13.11.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000696 от 22.11.2019 7:00:00	15 500,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000685 от 04.12.2019 7:00:00 Обучение (повышение квалификации) по вх.д. от 04.12.2019	БИЗНЕС ЦЕНТР КАПИТАЛ УСПЕХА ОООН № 114/181 от 10.09.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000685 от 04.12.2019 7:00:00	21 800,00
Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000711 от 16.12.2019 7:00:00 Обучение (повышение квалификации) по вх.д. 7487 от 16.12.2019	ДЕЛЬТА-ИНФОРМ ОООН НКФ Договор от 16.12.2019 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-000711 от 16.12.2019 7:00:00	7 934,56

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в сумме 56,4 тыс.руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 6670,20 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020: Итоговый протокол № 31908636603-02 по открытому запросу ofert на право заключения договора «Поставка СИЗов» «17» декабря 2019 г., Итоговый протокол № 31908282782-02 по открытому запросу ofert на право заключения договора «Поставка специальной одежды, обуви и других средств индивидуальной защиты работникам» «18» сентября 2019 г., договор от 30.12.2019 № 184 с ООО «СпецРезерв» на поставку средств индивидуальной защиты, договор от 07.10.2019 № 136 с ООО «СпецРезерв» на поставку спецодежды и обуви, анализ карточек счета 20.01 за 2019 год, ДР № 10 от 01.02.2019 ГБУЗ САМАРСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА №4, ДР № 79 от 20.03.2019 ТД УНДОРОВСКАЯ ВОЛЖАНКА ОООН, ДР № 2019-080-82 от 01.03.2019 ПРОФМЕДЦЕНТР ОООН, Акт № 351 от 30.04.2019 ДР № 2019-080-82 от 01.03.2019 ПРОФМЕДЦЕНТР ОООН, Акт № 513 от 28.06.2019 ДР № 2019-080-82 от 01.03.2019 ПРОФМЕДЦЕНТР ОООН, Акт № 536 от 23.03.2019 ДР № 10 от 01.02.2019 СГБ № 4 ГБУЗ СО, Акт № 744 от 30.04.2019 ДР № 10 от 01.02.2019 СГБ № 4 ГБУЗ СО, Акт № 950 от 31.05.2019 ДР № 10 от 01.02.2019 СГБ № 4 ГБУЗ СО, Акт № 1138 от 28.06.2019 ДР № 10 от 01.02.2019 СГБ № 4 ГБУЗ СО, Акт № 1322 от 31.07.2019 ДР № 10 от 01.02.2019 СГБ № 4 ГБУЗ СО:

Услуги по охране труда - 145,2 тыс.руб.

Медосмотры -13,5 тыс.руб.

Материальные затраты для обеспечения нормальных условий труда - 3010,5 тыс.руб.

ООО «СамЭСК», согласно Положению о закупках, цена договора с поставщиками/подрядчиками формируется на основании торговой процедуры - открытый запрос ofert. За исключением случаев, когда Федеральный закон № 223 не регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, являющихся обязательными для участников рынка обращения электрической энергии и (или) мощности, а также договоров, заключенных с единственным поставщиком.

Экспертная группа полагает, что экономия по статье обусловлена закупочной процедурой на спецодежду и СИЗ.

Спецодежда закуплена согласно приказа: № 340н от 25 апреля 2011 г. «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением», Закупка Средства индивидуальной защиты (СИЗ) - согласно РД 34.10.602, НР 34-70-048-84 «Нормативы годовой потребности в средствах защиты при эксплуатации электроустановок, согласно фактической численности персонала».

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 3169,2 тыс.руб.

Расходы на страхование.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 0,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020: карточки счета 26, платежные поручения, расходы на обязательное страхование п.2 ст.263.

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 5,939 тыс.руб.

Другие прочие расходы.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 110,4 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. № 572 от 27.04.2020, исх. № 1199 от 26.08.2020.

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились 0,00 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, фактические расходы по подконтрольным расходам за 2019 год - 147191,30 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 20331,7 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020, исх. 1097 от 11.08.2020: ДР № 1521-П от 28.02.2019 ФСК ЕЭС ПАО, Акт за январь от 28.02.2019 ДР № 1521П, Акт за февраль от 28.02.2019 ДР № 1521П, Акт за март от 31.03.2019 ДР № 1521П, Акт за апрель от 30.04.2019 ДР № 1521П, Акт за май от 31.04.2019 ДР № 1521П, Акт за июнь от 30.06.2019 ДР № 1521П, Акт за июль от 31.07.2019 ДР № 1521П, Акт за август от 31.08.2019 ДР № 1521П, Акт за сентябрь от 30.09.2019 ДР № 1521П, Акт за октябрь от 31.10.2019 ДР № 1521П.

Анализ и расчет факта оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Расчетный период	Фактический объем отпуска э/э (сальдо-переток) из ЕНЭС, МВт*ч	Потери, МВт.ч	тариф	Итого, руб.	Тариф, руб./МВт.мес.	Заявленная мощность, МВт.мес.	Итого содержание, руб.	ВСЕГО, руб. (без НДС)
	ВН	ВН						
январь	0,00	0,00	1 506,82	0,00	173 164,15	7,60	1 316 220,70	1 316 220,70
февраль	0,00	0,00	2 079,90	0,00	173 164,15	7,60	1 316 220,70	1 316 220,70
март	0,00	0,00	1 748,43	0,00	173 164,15	7,60	1 316 220,70	1 316 220,70
апрель	225,79	9,55	2 252,69	21 515,44	173 164,15	7,60	1 316 220,70	1 337 736,15
май	6 757,24	285,83	1 826,72	522 133,20	173 164,15	7,60	1 316 220,70	1 838 353,91

июнь	8 230,25	348,14	1 738,89	605 377,16	173 164,15	7,60	1 316 220,70	1 921 597,87
июль	8 172,95	345,72	1 850,56	639 768,20	182 697,68	7,60	1 388 685,07	2 028 453,27
август	8 997,62	380,60	1 797,34	684 065,81	182 697,68	7,60	1 388 685,07	2 072 750,87
сентябрь	6 997,11	295,98	1 831,14	541 977,15	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 930 662,22
октябрь	1 824,29	77,17	1 848,99	142 681,01	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 531 366,08
ноябрь	0,00	0,00	0,00	0,00	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 388 685,07
декабрь	0,00	0,00	1 512,23	0,00	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 388 685,07
ИТОГО 2019г.	41 205,24	1 742,98		3 157 517,98			16 229 434,62	19 386 952,60

Таким образом, расходы по статье за 2019 год сложились в размере 19387,0 тыс.руб.

Сложившиеся излишне полученные средства сняты экспертной группой в сумме (-944,7 тыс.руб.) «прямым» счетом при регулировании на 2021 год, что отражено в Экспертном заключении от 15.12.2020 года. Департамента считает представленные материалы подтверждают экономическую обоснованность по исключению излишне полученных доходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с требованиями Основ ценообразования.

Плата за аренду имущества и лизинг.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 25 013,00 тыс. руб., в том числе электросетевое оборудование -18 866,50 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1437 от 01.10.2020, исх. 1199 от 26.08.2020, исх. 1097 от 11.08.2020, исх. 1437 от 01.10.2020, исх. 1690 от 13.11.2020: амортизационные ведомости, налоговые декларации/уведомления от арендодателей, договора, отчеты об оценке имущества, расчеты по величине арендной платы.

Изменение условий оплаты действующих договоров, а также подписание новых договоров увеличило расходы организации по статье.

Анализ и расчет факта по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2019 год

Полное наименование контрагента	Реквизиты договора	Предмет договора	Стоимость за год без НДС
БИЗНЕС ИНФО ООО	№ 11 от 01.10.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	2 600 000
БИЗНЕС-ЦЕНТР ГРАД ООО	№ 4 от 01.10.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	1 680 000
ВЕРТИКАЛЬ ООО	№ 64 от 01.11.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	1 525 424
КВАЛИТЕТ ООО	№ 6 от 01.10.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	90 000
Аветисян Владимир Евгеньевич	№ 50 от 01.03.2019	Аренда помещений	1 487 438
Лукин Валерий Анатольевич	№ 50 от 01.03.2019	Аренда помещений	991 625
Малахова Светлана Игоревна	№ 50 от 01.03.2019	Аренда помещений	1 487 438
М-ГРУПП ООО	№ 3 от 01.10.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	10 116 600
М-ГРУПП ООО	№ 60 от 28.09.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	78 000
ПЛК ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ООО	№ 9 от 01.10.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	1 118 040
РОССКАТ АО	№ 67 от 15.11.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	1 864 407
РОСТЕЛЕКОМ ПАО	№ 0607/25/955-18 от 06.12.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	1 616 331
САМАРАБУВЬ ОАО	№ 8 от 01.10.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	630 000
САМАРСКИЙ ХЛЕБОЗАВОД №5 ОАО	№ 62 от 21.11.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	93 220
СЗ ТРАНСГРУЗ ООО	№ 61 от 01.10.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	101 412
СОЦОТ ООО	№ 13/2018 от 22.08.2018	Аренда помещений	99 000
ЭЛ-ТРАНЗИТ ПЛЮС ООО	№ 2 от 01.10.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	1 541 592
ЭЛ-ТРАНЗИТ ПЛЮС ООО	№ 66 от 14.11.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	5 283 795
ЭЛ-ТРАНЗИТ ПЛЮС ООО	№ 69 от 15.11.2018	Плата по аренде объектов электросетевого хозяйства	2 130 024

ЭЛ-ТРАНЗИТ ПЛЮС ООО	№ 40/75 от 01.02.2019	Арендная плата за использование ТС	32 329
ЭЛ-ТРАНЗИТ ПЛЮС ООО	№ 39/74 от 01.02.2019	Арендная плата за использование ТС	33 789
ИТОГО			34 600 464

Таким образом, по факту 2019 года по данной статье расходы составили – 34600,5 тыс. руб., в том числе электросетевое оборудование - 30468,9 тыс.руб.

Налоги.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 0,00 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020 налоговые декларации по налогу на имущество и транспортному налогу, а также расчет налогов с разбивкой по ОС и месяцам с указанием налоговой базы для расчета и ставок.

Анализ и расчет факта по статье «Налоги» за 2019 год

Полное наименование контрагента	Примечания	Стоимость за год без НДС
Налог на имущество	Налог на имущество рассчитывается с даты принятия на баланс этого имущества, по средней стоимости	4 122,00
Транспортный налог	Налог на автомобиль УАЗ, приобретённый для нужд сотрудников оперативно-выездной бригады	1 122,00
Прочие налоги и сборы	Государственная пошлина за регистрацию договоров аренды недвижимости, и государственная пошлина за регистрацию прав на недвижимое имущество, в бухгалтерском учёте отражается на счёте 68.10 как прочие налоги	96 800,00
ИТОГО		102 044,00

Таким образом, по факту 2019 года по данной статье расходы составили 102,04 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН).

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 10 670,00тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1097 от 11.08.2020. Расходы отражены в форме 5, а также П-4 за год, расчет, уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Статья, затрат	факт
	2019 год
Расходы на оплату труда	28647,8
Страховые взносы во внебюджетные фонды	8146,6
процент отчислений	28,43%

Таким образом, по факту 2019 года по данной статье расходы составили 8146,6 тыс.руб.

Прочие неподконтрольные расходы.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 5010,10 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1199 от 26.08.2020. Договор Ситилинк, ДР № 90-1 от 29.05.2020 ССК АО, ДР № 96 от 25.06.2019 ДЖИ-ЭС-ТИ ООО, ДР № 168-11 от 16.06.2020 ССК АО, ДР № 10146 от 05.06.2020 ССК АО, ДР № ТП-93-12 от 03.04.2019 ССК АО, ДР № ТП-178-11 от 27.06.2019 ССК АО, ДР № ТП-178-25 от 27.06.2019 ССК АО, Акт от 23.09.2019 ДР № ТП-178-11 от 27.06.2019 ССК АО, Акт от 23.09.2019 ДР № ТП-178-25 от

27.06.2019 ССК АО, Акты от 25.06.2019 Соглашение № 1 от 17.04.2019 МРСК ВОЛГИ ПАО, Акты от 27.08.2019 Соглашение № 1 от 17.04.2019 МРСК ВОЛГИ ПАО.

Полное наименование контрагента	Реквизиты договора	Стоимость за год без НДС
МРСК ВОЛГИ ПАО	Соглашение № 1 от 17.04.2019	10 000
ССК АО	№ ТП-178/25 от 27.06.2019	342 688
ССК АО	№ ТП-178/11 от 27.06.2019	494 555
ССК АО	№ ТП-93/12 от 03.04.2019	1 275 196
ИТОГО		2 122 439

Таким образом, по факту 2019 года по данной статье расходы составили 2122,4 тыс.руб.

Налог на прибыль.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 5366,3 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020. Налоговые декларации по налогу прибыль, формы по раздельному учету 1.3, 1.6. Налог на прибыль указанный в декларации рассчитывается исходя из фактических данных БУ по всем видам деятельности, принимается расчетная величина налога по регулируемому виду деятельности и ТП с учетом требований п.20 Основ ПП № 1178.

Таким образом, по факту 2019 года по данной статье расходы составили 1712,9 тыс.руб.

Амортизация ОС.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 0,00 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020, исх. 1097 от 11.08.2020, исх. 1690 от 13.11.2020, исх. 572 от 27.04.2020, исх. 1690 от 13.11.2020 амортизационная ведомость по ОС, договора купли-продажи имущества, приказы на ввод в эксплуатацию, формы актов КС-2,3-11, инвентарные карточки.

Ведомость амортизации ОС за 2019 г.

Основное средство, Инвентарный номер	На начало периода			За период		На конец периода		
	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Начисление амортизации (износа)	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость
Система контроля и управления доступом (отдельное улучшение), 00-000208				27 088,06		27 088,06		27 088,06
Автомобиль УАЗ-390995-04 гн Х 713 СТ 163, 00-000212				325 000,00	29 545,44	325 000,00	29 545,44	295 454,56
МФУ HP Laser JET Pro MFP M52, 00-000213				43 508,34	2 417,14	43 508,34	2 417,14	41 091,20
Сервер Vmark E3-1225, 00-000214				234 520,84	12 382,22	234 520,84	12 382,22	222 138,62
МФУ HP Laser JET Pro MFP M52, 00-000215				43 508,33	2 417,12	43 508,33	2 417,12	41 091,21
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1 (БКТП-6/0,4кВ) с оборудованием, 00-000724				246 672,60	1 027,80	246 672,60	1 027,80	245 644,80
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2 (БКТП-6/0,4кВ) с оборудованием, 00-000725				246 672,60	1 027,80	246 672,60	1 027,80	245 644,80
Ячейки КСО-298 -2шт, 00-000727				526 234,87	2 192,65	526 234,87	2 192,65	524 042,22

2 Кабельные линии КЛ-6 кВ от РП-164 Волгострой до ТП-1 общей протяженностью L=1,6км(0,8км каждая), 00-000728				460 455,51	2 558,09	460 455,51	2 558,09	457 897,42
2 Кабельные линии КЛ-6 кВ от места врезки до ТП-2 общей протяженностью L=0,1км(0,05км каждая), 00-000729				28 778,47	159,88	28 778,47	159,88	28 618,59
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от КТП-1 до ПР таунхаусов, 00-000730				236 435,68	1 313,53	236 435,68	1 313,53	235 122,15
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от КТП-1 до ПУ КНС кабель марки АПвБбШв 4*150, 2 линии по 0,170км, 00-000731				75 481,81	419,34	75 481,81	419,34	75 062,47
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от КТП-1 до жилого дома Д-1, 00-000732				22 200,53	123,34	22 200,53	123,34	22 077,19
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от КТП-2 до жилого дома Б1(секции Б-1-1, Б-1-2), 00-000733				79 033,90	439,08	79 033,90	439,08	78 594,82
ВЛ-6кВ от опоры№108/2 до опоры №108/3 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют", 00-000734				42 337,74		42 337,74		42 337,74
КЛ-6кВ от опоры№108/3 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют" до 2БКТП 9901/400кВА, 00-000736				1 268 011,80		1 268 011,80		1 268 011,80
КЛ-6кВ от 2БКТП 9901/400кВА до опоры№108/4 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют", 00-000737				239 208,50		239 208,50		239 208,50
ВЛ-6кВ от опоры№108/4 до опоры№108/10 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют", 00-000738				573 635,61		573 635,61		573 635,61
КЛ-6кВ от опоры№108/10 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют" до 2БКТП 9902/400кВА, 00-000739				343 733,00		343 733,00		343 733,00
КЛ-6кВ от 2БКТП 9901/400кВА до опоры№108/11 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют", 00-000740				239 208,50		239 208,50		239 208,50
ВЛ-6кВ от опоры№108/11 до опоры№108/23 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют", 00-000741				1 121 475,05		1 121 475,05		1 121 475,05
КЛ-6кВ от опоры№108/23 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют" до 2БКТП 9903/400кВА, 00-000742				92 874,20		92 874,20		92 874,20
2БКТП 9901/400кВА, 00-000743				544 919,50		544 919,50		544 919,50
2БКТП 9901/400кВА(оборудование), 00-000744				5 984 396,90		5 984 396,90		5 984 396,90
2БКТП 9902/400кВА, 00-000745				465 954,45		465 954,45		465 954,45
2БКТП 9902/400кВА(оборудование), 00-000746				5 034 134,20		5 034 134,20		5 034 134,20
2БКТП 9903/400кВА, 00-000747				439 632,77		439 632,77		439 632,77
2БКТП 9903/400кВА(оборудование), 00-000748				4 723 549,70		4 723 549,70		4 723 549,70
ПКУ, 00-000749				430 732,20		430 732,20		430 732,20
КЛ-0,4кВ от ТП-6110 до ВРУ, 1 секция дома, 00-000751				1 814 542,56		1 814 542,56		1 814 542,56
КЛ-0,4кВ от ТП-6110 до ВРУ, 2 секция дома, 00-000752				1 260 099,00		1 260 099,00		1 260 099,00
КЛ-0,4кВ от ТП-6110 до ВРУ, 3 секция дома, 00-000753				1 562 522,76		1 562 522,76		1 562 522,76
КЛ-0,4кВ от ТП-6110 до ВРУ офисов, 00-000754				403 231,68		403 231,68		403 231,68
МФУ лазерный Kyocera Color M8124cidn, А3, цветной, белый, 00-000815				90 833,33	2 523,15	90 833,33	2 523,15	88 310,18
Итого				29 270 624,99	58 546,58	29 270 624,99	58 546,58	29 212 078,41

Таким образом, по факту 2019 года по данной статье расходы составили 58,6 тыс.руб.

Прибыль на капитальные вложения.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год –21465,0тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020, исх. 1097 от 11.08.2020 инвестиционная программа, договора, формы актов КС-2,3,11, приказ о принятии на баланс, отчет о реализации ИП, инвентарные карточки.

Прибыль на капитальные вложения была направлена на инвестиции в основной капитал в полном объеме и составила - 21 464,90 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, фактические расходы по неподконтрольным расходам за 2019 год – 87594,8 тыс.руб.

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год – 72290,2 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020: ДР № 01-3384К от 22.01.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, ДР № 05-0344К от 18.03.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, ДР № 06-0209К от 25.01.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, ДР № 07-2767К от 28.01.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, ДР № 08-0750К от 11.02.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, ДР № 12-1539К от 10.01.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, ДР № 20-4733К от 18.02.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, ДР № 37-1482К от 04.03.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, ДР № 100000744 от 04.02.2019 САМАРАГОРЭНЕРГОСБЫТ ООО (САМГЭС), ДР № 7 от 11.02.2019 ТЭК ОАО, ДС № 2 от 20.08.2019 ДР № 7 от 11.02.2019 ТЭК ОАО; Акт от 28.02.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 30.04.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 30.06.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 30.06.2019_1 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 30.09.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 30.11.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 31.03.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 31.05.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 31.07.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 31.08.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 31.10.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 31.12.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, корр. Акт от 30.07.2019 САМАРАЭНЕРГО ПАО, Акт от 28.02.2019 САМГЭС АО, Акт от 30.04.2019 САМГЭС АО, Акт от 30.06.2019 САМГЭС АО, Акт от 30.09.2019 САМГЭС АО, Акт от 30.11.2019 САМГЭС АО, Акт от 31.01.2019 САМГЭС АО, Акт от 31.03.2019 САМГЭС АО, Акт от 31.05.2019 САМГЭС АО, Акт от 31.07.2019 САМГЭС АО, Акт от 31.08.2019 САМГЭС АО, Акт от 31.10.2019 САМГЭС АО, Акт от 31.12.2019 САМГЭС АО, Акт от 28.02.2019 ТЭК АО, Акт от 30.04.2019 ТЭК АО, Акт от 30.06.2019 ТЭК АО, Акт от 30.09.2019 ТЭК АО, Акт от 30.11.2019 ТЭК АО, Акт от 31.01.2019 ТЭК АО, Акт от 31.03.2019 ТЭК АО, Акт от 31.05.2019 ТЭК АО, Акт от 31.07.2019 ТЭК АО, Акт от 31.08.2019 ТЭК АО, Акт от 31.10.2019 ТЭК АО, Акт от 31.12.2019 ТЭК АО.

Месяц	Контрагент											
	ПАО Самараэнерго	ПАО Самараэнерго	ПАО Самараэнерго	ПАО Самараэне рго	ПАО Самараэне рго	ПАО Самараэнерго	ПАО Самараэнерго	ПАО Самараэнерго	ПАО Самараэне рго	ПАО Самараэне рго	АО СамГЭС	АО ТЭК
	№ 01-3384К от 22.01.2019	№ 05-0344К от 01.01.2019	№ 06-0209К от 25.01.2019	№ 07- 2767К от 28.01.2019	№ 08- 0750К от 11.02.2019	№ 12-1539К от 10.01.2019	№ 20-4733К от 18.01.2019	№ 14-8393К от 22.08.2019	№ 37-1482К от 04.03.2019	№ 10-2375К от 04.10.2019	№ 100000744 от 04.02.2019	№ 7 от 11.02.2019
1	12 368,32	1 050 255,23	396 754,38	862,97	1 042,22	55 470,53	1 432 252,16	0,00	0,00	0,00	28 305,96	44 081,05
2	12 976,26	1 052 787,92	604 267,84	878,50	1 049,85	45 657,61	1 784 754,03	0,00	3 492,25	0,00	38 926,10	44 653,00
3	12 451,96	1 169 738,33	411 912,48	849,24	1 013,78	41 673,73	1 829 575,32	0,00	1 706,44	0,00	27 993,08	42 204,43
4	13 485,45	680 453,61	144 215,31	901,90	1 062,75	46 761,04	1 863 347,17	0,00	1 864,12	0,00	30 135,85	45 621,92
5	13 741,59	486 242,38	109 960,20	787,12	999,04	80 674,36	1 852 152,61	0,00	1 788,91	0,00	28 299,50	42 945,46
6	14 644,77	775 255,48	27 204,82	805,13	1 081,18	86 410,75	294 117,45	0,00	1 825,92	0,00	29 229,29	47 698,94
7	23 426,31	766 709,23	879 195,15	792,78	1 068,28	80 534,45	7 215 276,28	0,00	1 818,89	0,00	29 326,46	43 111,27
8	22 452,09	624 923,29	75 223,00	811,56	1 054,74	73 978,81	16 274 566,91	0,00	1 798,43	0,00	28 942,05	48 283,59
9	22 546,47	0,00	150 144,16	898,41	1 073,92	77 191,67	12 762 863,37	0,00	1 894,99	407,56	30 544,86	48 563,59
10	21 488,70	1 550 998,43	101 889,09	887,12	1 059,46	51 713,01	0,00	0,00	1 805,32	387,06	32 524,64	51 674,00
11	19 332,96	946 872,39	406 581,88	892,65	1 016,42	41 938,97	0,00	145 621,23	1 687,88	360,75	56 130,05	53 213,58
12	19 905,40	1 454 289,43	375 566,36	914,22	1 039,75	47 001,74	0,00	165 012,32	1 771,13	373,87	31 650,99	48 917,71
итого	208 820,28	10 558 525,72	3 682 914,67	10 281,60	12 561,39	729 006,67	45 308 905,30	310 633,55	21 454,28	1 529,24	392 008,83	560 968,54

Таким образом, по факту 2019 года затраты на компенсацию потерь электрической энергии составили 61797,6 тыс.руб.

Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год –70054,6тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020: ДР МРСК ВОЛГИ ПАО № 1950-000845 от 14.02.2019, ДР ОБОРОНЭНЕРГО АО № 06УП от 01.01.2019, ДР РЖД ОАО № 3248695 от 10.01.2019, ССК АО Договор от 01.01.2019, ДР СТАВРОПОЛЬСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ ООО № 2/2019 от 31.03.2019, СТРОЙЭНЕРГО ООО № 27032019-П от 27.03.2019, ЭНЕРГОХОЛДИНГ ООО № 16-02/19 от 16.01.2019

Месяц	Контрагент						
	МРСК ВОЛГИ ПАО	ОБОРОНЭНЕРГО АО	РЖД ОАО	ССК АО	СТАВРОПОЛЬСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ ООО	СТРОЙЭНЕРГО ООО	ЭНЕРГОХОЛДИНГ ООО
	№ 1950-000845 от 14.02.2019	№ 06УП от 01.01.2019	№ 3248695 от 10.01.2019	Договор от 01.01.2019	№ 2/2019 от 31.03.2019	№ 27032019-П от 27.03.2019	№ 16-02/19 от 16.01.2019
1	4 795 679,68	14 740,03	751,22	134 666,88	282 470,03	0,00	11 144,07
2	4 703 905,33	14 325,94	737,61	103 464,64	280 089,27	0,00	10 488,24
3	4 657 894,74	14 205,32	754,07	124 077,64	273 952,29	0,00	10 354,48
4	4 566 486,20	14 082,90	758,52	123 442,81	271 191,89	9 373,57	6 071,02
5	4 569 625,93	13 634,61	987,46	137 571,73	269 530,21	8 721,78	6 164,43
6	4 522 194,40	13 423,96	781,47	146 604,29	269 494,72	8 748,71	6 357,89
7	5 575 978,44	16 220,85	896,27	371 861,14	478 639,08	8 761,96	8 420,16
8	5 500 786,26	16 376,30	864,01	360 088,43	478 171,25	8 814,31	6 384,63
9	5 515 481,20	16 605,14	866,95	361 427,97	476 550,40	8 688,87	9 033,43
10	5 652 652,85	16 855,58	908,75	311 754,23	478 961,78	9 011,07	9 052,05
11	5 392 267,55	17 026,13	952,23	299 654,44	486 814,97	8 971,36	10 867,37
12	5 414 812,97	17 049,88	1 004,88	290 872,43	485 773,60	9 154,75	10 430,86
ИТОГ	60 867 765,55	184 546,64	10 263,44	2 765 486,63	4 531 639,49	80 246,38	104 768,63
ИТОГ	68 544 716,76						

Таким образом, по факту 2019 года затраты на компенсацию потерь электрической энергии составили 68 544,7 тыс.руб

Платежи в компанию от смежных организаций.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год –16063,30тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020: ДР № 298 от 12.03.2019 ОРЭС-ТОЛЬЯТТИ АО, ДР № 3223119-0020Д от 29.01.2019 САМАРАНЕФТЕГАЗ АО, ДР № 02УП от 01.01.2019 ТРАНЗИТЭЛЕКТРО ООО, ДР № 03УП от 01.01.2019 ЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОЛГА АО, ДР № 01УП от 01.01.2019 ЭНЕРГО-ЦЕНТР ООО.

Месяц	Контрагент					
	АВТОВАЗ АО	ОРЭС-ТОЛЬЯТТИ АО	САМАРАНЕФТЕГАЗ АО	ТРАНЗИТЭЛЕКТРО ООО	ЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОЛГА АО	ЭНЕРГО-ЦЕНТР ООО
	№ 05УП от 01.01.2019	№ 298 от 12.03.2019	№ 3223119/0020Д от 29.01.2019	№ 02УП от 01.01.2019	№ 03УП от 01.01.2019	№ 01УП от 01.01.2019
1	502 457,43	363 144,52	74 576,02	122,28	369 220,65	79 562,80
2	560 494,66	318 712,42	61 335,07	556,49	354 288,52	79 112,75
3	506 558,07	315 878,99	57 343,83	2 040,11	352 106,16	78 546,22
4	459 360,69	266 893,83	59 872,09	2 281,40	339 221,38	77 409,82
5	458 209,79	206 656,63	112 424,02	2 528,67	327 239,10	78 827,80
6	461 699,32	295 084,33	115 398,25	4 169,35	328 206,01	80 878,59
7	422 307,16	371 707,33	121 418,79	6 097,51	317 369,93	91 954,11
8	405 560,28	334 030,24	110 242,31	6 099,45	318 846,34	88 869,01
9	431 525,51	231 775,27	109 190,97	3 600,10	325 763,87	84 994,43
10	495 095,18	302 001,97	74 842,88	1 812,35	330 978,57	86 113,29
11	517 614,98	354 604,08	64 281,24	2 576,40	350 871,27	85 139,07
12	478 958,66	388 112,47	69 944,21	3 111,24	357 114,84	85 537,53
ИТОГ	16 063,30					

ИТО ГО	5 699 841,73	3 748 602,08	1 030 869,68	34 995,35	4 071 226,64	996 945,42	15 582 480,90
-----------	--------------	--------------	--------------	-----------	--------------	------------	---------------

Таким образом, по факту 2019 года платежи в компанию от смежных организаций составили 15 582,5 тыс.руб.

Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам.

По данной статье утверждено расходов на 2019 год –21465,0тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 572 от 27.04.2020: ДР № 2199 от 23.03.2019 АВК ООО, ДР № 1-ЭСК от 01.01.2019 ЕЭС-ГАРАНТ ООО, ДР № 6-ЭСК от 01.08.2019 ПРОМЭНЕРГОСБЫТ ООО, ДР № 5-ЭСК от 01.01.2019 ЖИГУЛЕВСКОЕ ПИВО АО, ДР № 100000744 от 04.02.2019 САМАРАГОРЭНЕРГОСБЫТ ООО (САМГЭС), ДР № 2-ЭСК от 01.01.2019 СИМБИРСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ ООО (СЭСК), ДР № 7-ЭСК от 08.10.2019 РОССКАТ ООО, ДР № 7 от 11.02.2019 ТЭК ОАО, ДР № 000770 от 14.12.2018 УЛЬЯНОВСКЭНЕРГО ПАО (Тольяттиазот)

Мес яц	Контрагент											
	АВК ООО	ЕЭС- ГАРАНТ ООО	ПРОМЭНЕ РГОСБЫТ ООО	ЖИГУЛЕВ СКОЕ ПИВО АО	РУСЭНЕРГ ОСБЫТ ООО	САМАРАЭН ЕРГО ПАО	САМГЭС АО	СЭГК АО	РОССКАТ АО	СЭСК ООО	ТЭК АО	УЛЬЯНОВС КЭНЕРГО ПАО
	№ 2199 от 28.03.2019	№ 1-ЭСК от 01.01.2019	6-ЭСК от 01.08.2019	№ 5-ЭСК от 01.01.2019	№ ОУ- 194/19 от 10.01.2019	№ 1533У от 01.01.2019	№ 100000744 от 04.02.2019	№ 4-ЭСК от 01.03.2019	7-ЭСК от 08.10.2019	№ 2-ЭСК от 01.01.2019	№ 7 от 11.02.2019	№ 3-ЭСК от 01.01.2019
1	0,00	363 535,95	0,00	951 108,91	527 387,96	21 820 322,16	2 025 106,18	0,00		513 179,96	882 418,23	92 819,97
2	0,00	341 061,20	0,00	915 174,91	458 939,74	20 770 616,43	700 629,31	0,00		388 114,00	875 644,33	79 222,52
3	0,00	359 930,09	0,00	983 109,65	462 277,53	20 130 951,86	1 278 079,32	8 558 744,54		413 444,85	923 883,95	76 921,11
4	0,00	302 384,23	0,00	697 160,23	390 622,24	18 362 720,14	1 273 001,55	2 383 123,16		409 950,67	908 349,87	68 781,91
5	0,00	334 286,41	0,00	1 204 416,07	348 804,75	17 401 137,15	1 379 955,84	2 485 594,49		398 806,56	878 306,94	58 614,21
6	0,00	348 955,82	0,00	1 410 516,63	354 682,68	19 029 046,34	1 488 426,17	2 633 393,39		538 985,97	913 338,85	38 839,54
7	9 309 290,19	402 723,51	0,00	1 453 758,38	425 417,46	10 841 161,02	1 551 698,26	3 134 650,27		623 436,90	1 037 897,47	39 159,68
8	9 591 126,77	387 802,16	636 689,49	1 368 628,87	465 346,33	10 429 764,25	2 956 532,10			725 915,17	1 085 441,73	39 251,46
9	10 139 307,94	356 925,55	605 593,99	1 175 084,27	500 263,23	10 506 849,14	2 927 586,92			623 137,41	943 077,08	51 042,55
10	9 358 325,23	357 384,60	583 572,14	1 335 274,83	592 564,87	10 722 582,80	3 118 356,10			604 280,71	1 078 316,59	101 901,52
11	9 396 603,57	373 968,48	469 912,95	1 332 481,48	649 894,01	11 072 345,50	756 165,25	0,00	3 428 743,28	481 111,75	1 117 038,56	102 479,38
12	9 390 512,39	417 814,43	429 721,67	1 412 009,09	716 580,00	11 693 970,04	856 394,30	0,00	3 687 844,03	461 423,45	1 052 106,78	108 229,49
ИТ ОГ О	57 185 166,09	4 346 772,43	2 725 490,24	14 238 723,32	5 892 780,80	182 781 466,83	13 712 763,03	28 197 980,97	7 116 587,31	6 181 787,40	11 695 820,38	857 263,34

Таким образом, по факту 2019 года платежи в сетевую организацию по котловым тарифам составили 334 932,6 тыс.руб.

Во исполнение пункта 2 подпункта 2.1, 2.2 Предписания ФАС экспертной группой проведен дополнительный анализ и расчет по статье «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год» в соответствии с требованиями Правил государственного регулирования.

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2022г.)

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания» на 2020-2024 вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

2.1. Исключить из необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» расходы по следующим статьям:

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» на 2023 год в размере 497,24 тыс. руб.;

- «Прочие неподконтрольные расходы (офисные расходы)» на 2020 год в размере 2 364,7 тыс. руб., на 2021 год в размере 1 834,79 тыс. руб., на 2022 год в размере 1 723,87 тыс. руб., на 2023 год в размере 2 045,49 тыс. руб. подлежат исключению из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень неподконтрольных расходов 2020 года в экономически обоснованном размере.

2.2 Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части настоящего предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, по следующим статьям затрат:

- «Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.;

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» за 2022 год в составе статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 г. (корректировка неподконтрольных расходов)»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Экспертная группа провела дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на

основании мотивировочной части Предписания по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020 г. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Дополнительный анализ и расчет корректировки по неподконтрольным расходам за 2020 год

Расчет экономически обоснованных расходов для определения корректировки неподконтрольных расходов за 2020 год на 2022 год ООО «Самарская электросетевая компания» выполнен экспертной группой исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей, сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией, а также анализа подстатей затрат с учетом требований Основ ценообразования № 1178.

ООО «Самарская электросетевая компания» представлен расчет корректировки по неподконтрольным расходам в материалах тарифного дела (исх. от 30.04.2021 № 762), отчет о величине фактических расходов за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования по всем статьям неподконтрольных расходов (с приложением необходимых обосновывающих материалов) предоставлен письмом исх. 27.08.2021, фактические понесенные расходы за 2020 г. данными, сформированными из программы бухгалтерского учета: «Анализ счета», «Отчет по проводкам».

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

По данной статье утверждено расходов на 2020 год – 21412,2 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы ДР № 1521-П от 28.02.2019 ФСК ЕЭС ПАО, платежные поручения, представленные в пакете документов, форма 46, форма 5 за отчетный год направлены посредством ЕИАС.

Анализ и расчет факта оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2020 год

Расчетный период	Фактический объем отпуска э/э (сальдо-переток) из ЕНЭС, МВт*ч	Потери, МВт*ч	тариф	Итого, руб.	Тариф, руб./МВт.мес с.	Заявленная мощность, МВт.мес.	Итого содержание, руб.	ВСЕГО, руб. (без НДС)
	ВН	ВН						
январь	3,20	0,13	1 928,68	258,44	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 388 943,51
февраль	2,92	0,12	1 867,14	229,66	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 388 914,72
март	2,95	0,12	1 936,55	240,13	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 388 925,20
апрель	2,94	0,12	1 949,41	241,73	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 388 926,79
май	7 061,92	296,60	1 334,06	395 683,53	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 784 368,60
июнь	7 366,82	309,41	1 538,33	475 968,53	182 697,68	7,60	1 388 685,07	1 864 653,60
июль	8 856,15	371,96	1 819,16	676 651,12	192 746,05	7,60	1 465 062,73	2 141 713,84
август	8 056,65	338,38	2 037,47	689 437,06	192 746,05	7,60	1 465 062,73	2 154 499,79
сентябрь	8 871,89	372,62	1 719,41	640 686,55	192 746,05	7,60	1 465 062,73	2 105 749,28
октябрь	2 593,04	108,91	1 718,51	187 159,49	192 746,05	7,60	1 465 062,73	1 652 222,21
ноябрь	3,20	0,13	1 552,07	207,98	192 746,05	7,60	1 465 062,73	1 465 270,70
декабрь	3,55	0,15	1 523,54	227,01	192 746,05	7,60	1 465 062,73	1 465 289,73
ИТОГО 2020г.	42 825,23	1 798,66		3 066 991,22		17 122 486,75		20 189 477,98

Таким образом, расходы по статье за 2020 год сложились в размере 20189,48 тыс.руб.

Сложившиеся излишне полученные средства сняты экспертной группой в сумме (-1264,2 тыс.руб.) «прямым» счетом при регулировании на 2022 год, что отражено в Экспертном заключении от 29.11.2021 года. Экспертная группа считает представленные материалы подтверждают экономическую обоснованность по исключению излишне

полученных доходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с требованиями Основ ценообразования.

Плата за аренду имущества и лизинг.

По данной статье утверждено расходов на 2020 год – 18566,8 тыс. руб., в том числе электросетевое оборудование -17964,0 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1437 от 27.08.2021, исх. 1199 от 13.10.2021, исх. 1097 от 15.11.2021, договора, отчеты об оценке имущества, налоговые декларации и амортизационные ведомости арендодателей, расчеты по величине арендной платы.

Изменение условий оплаты действующих договоров, а также подписание новых договоров увеличило расходы организации по статье.

Таким образом, расходы по статье составили по факту 2020 года - 40 660,46 тыс.руб.

Экспертная группа принимает экономически обоснованные для расчета корректировки неподконтрольных расходов - 26221,1 тыс.руб.

Налоги

По данной статье утверждено расходов на 2020 год – 0,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1097 от 15.11.2021: налоговые декларации по налогу на имущество и транспортному налогу, а также расчет налогов с разбивкой по ОС и месяцам с указанием налоговой базы для расчета и ставок.

Таким образом, расходы по статье составили по факту 2020 года – 54,6 тыс.руб.

Экспертная группа принимает экономически обоснованные для расчета корректировки неподконтрольных расходов.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН).

По данной статье на 2020 год утверждено расходов 13463,9 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в ПФ РФ, страховым взносам на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд ОМС и территориальные фонды ОМС исх. 1097 от 15.11.2021, Уведомление о размере страховых взносов в ФСС исх. 1097 от 15.11.2021.

Расчет величины произведен с учетом фактической величины фонда оплаты труда за 2020 год, с учетом ставки, определенной в соответствии с представленными обосновывающими документами-21,46%.

Статья, затрат	факт
	2020 год
Расходы на оплату труда	93044,8
Страховые взносы во внебюджетные фонды	28285,6
процент отчислений	21,46%

Прочие неподконтрольные расходы

По данной статье утверждено расходов на 2020 год –2364,7 тыс. руб. По факту организации – 45931,75 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1437 от 27.08.2021, исх. 1199 от 13.10.2021, исх. 1097 от 15.11.2021, : счета-договора, акты, платежные поручения, договора, расчет, осв, расчеты в потребности, Протокол № 5 от 24.09.2019 (приобретение канцтоваров), Протокол № 3 от 24.09.2019 (приобретение мебели) заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика, а также заключенный договор на поставку оргтехники, документы по резерву по сомнительным долгам.

Экспертной группой были определены экономически обоснованные расходы на утвержденном уровне. Сумма для корректировки неподконтрольных расходов определена в размере 2 364,7тыс.руб., т.е на уровне утвержденного на 2020 года.

Налог на прибыль

По данной статье утверждено расходов на 2020 год –6812,5 тыс. руб. По факту организации – 15696,26 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1097 от 15.11.2021: налоговые декларации по налогу прибыль.

Налог на прибыль указанный в декларации рассчитывается исходя из фактических данных БУ по всем видам деятельности, принимается расчетная величина по форме 5,6 налога по регулируемому виду деятельности.

Таким образом, величина для корректировки неподконтрольных расходов определена в размере на 2020 года на уровне факта за 2020 год.

Амортизация

По данной статье утверждено расходов на 2020 год – 0тыс. руб. По факту организации –3675,16 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1097 от 15.11.2021: амортизационная ведомость по ОС, договора купли-продажи имущества, приказы на ввод в эксплуатацию, формы актов КС-2,3-11, инвентарные карточки.

Ведомость амортизации за 2020 год

Автомобиль УАЗ-390995-04 гн Х 713 СТ 163	00-000212	325 000.00	33	325 000,00	29 545,44	295 454,56		118 181,76	325 000,00	147 727,20	177 272,80
Система контроля и управления доступом (отдельное улучшение)	00-000208	27 088.06	0	27 088,06		27 088,06			27 088,06		27 088,06
МФУ HP Laser JET Pro MFP M52	00-000213	43 508.34	36	43 508,34	2 417,14	41 091,20		14 502,84	43 508,34	16 919,98	26 588,36
Сервер Vmware E3-1225	00-000214	210 554.17	32	234 520,84	12 382,22	222 138,62		78 401,88	234 520,84	90 784,10	143 736,74
МФУ HP Laser JET Pro MFP M52	00-000215	43 508.33	36	43 508,33	2 417,12	41 091,21		14 502,72	43 508,33	16 919,84	26 588,49
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1 (БКТП-6/0,4кВ) с оборудованием	00-000724	246 672.60	240	246 672,60	1 027,80	245 644,80		12 333,60	246 672,60	13 361,40	233 311,20
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2 (БКТП-6/0,4кВ) с оборудованием	00-000725	246 672.60	240	246 672,60	1 027,80	245 644,80		12 333,60	246 672,60	13 361,40	233 311,20
Ячейки КСО-298 - 2шт	00-000727	526 234.87	240	526 234,87	2 192,65	524 042,22		26 311,80	526 234,87	28 504,45	497 730,42

2 Кабельные линии КЛ-6 кВ от РП-164 Волгострой до ТП-1 общей протяженностью L=1,6км(0,8км каждая)	00-000728	460 455,51	180	460 455,51	2 558,09	457 897,42		30 697,08	460 455,51	33 255,17	427 200,34
2 Кабельные линии КЛ-6 кВ от места врезки до ТП-2 общей протяженностью L=0,1км(0,05км каждая)	00-000729	28 778,47	180	28 778,47	159,88	28 618,59		1 918,56	28 778,47	2 078,44	26 700,03
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от КТП-1 до ШР таунхаусов	00-000730	236 435,68	180	236 435,68	1 313,53	235 122,15		15 762,36	236 435,68	17 075,89	219 359,79
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от КТП-1 до ШУ КНС кабель марки АПвБбШв 4*150, 2 линии по 0,170км	00-000731	75 481,81	180	75 481,81	419,34	75 062,47		5 032,08	75 481,81	5 451,42	70 030,39
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от КТП-1 до жилого дома Д-1	00-000732	22 200,53	180	22 200,53	123,34	22 077,19		1 480,08	22 200,53	1 603,42	20 597,11
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от КТП-2 до жилого дома Б1(секции Б-1-1, Б-1-2)	00-000733	79 033,90	180	79 033,90	439,08	78 594,82		5 268,96	79 033,90	5 708,04	73 325,86
МФУ лазерный Kyocera Color M8124cidn, A3, цветной, белый	00-000815	90 833,33	36	90 833,33	2 523,15	88 310,18		30 277,80	90 833,33	32 800,95	58 032,38
КЛ-0,4кВ от ТП-6110 до ВРУ, 3 секция дома	00-000753	1 562 522,76	180	1 562 522,76		1 562 522,76		104 168,16	1 562 522,76	104 168,16	1 458 354,60
КЛ-0,4кВ от ТП-6110 до ВРУ, 1 секция дома	00-000751	1 814 542,56	180	1 814 542,56		1 814 542,56		120 969,48	1 814 542,56	120 969,48	1 693 573,08
КЛ-0,4кВ от ТП-6110 до ВРУ, 2 секция дома	00-000752	1 260 099,00	180	1 260 099,00		1 260 099,00		84 006,60	1 260 099,00	84 006,60	1 176 092,40
КЛ-0,4кВ от ТП-6110 до ВРУ офисов	00-000754	403 231,68	180	403 231,68		403 231,68		26 882,16	403 231,68	26 882,16	376 349,52
КЛ-6кВ от 2БКТП 9901/400кВА до опоры№108/4 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют"	00-000737	239 208,50	180	239 208,50		239 208,50		15 947,28	239 208,50	15 947,28	223 261,22
ВЛ-6кВ от опоры№108/4 до опоры№108/10 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют"	00-000738	573 635,61	180	573 635,61		573 635,61	24 454,00	38 387,02	598 089,61	38 387,02	559 702,59
КЛ-6кВ от опоры№108/10 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют" до 2БКТП 9902/400кВА	00-000739	343 733,00	180	343 733,00		343 733,00		22 915,56	343 733,00	22 915,56	320 817,44
КЛ-6кВ от 2БКТП 9901/400кВА до опоры№108/11 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют"	00-000740	239 208,50	180	239 208,50		239 208,50		15 947,28	239 208,50	15 947,28	223 261,22
ВЛ-6кВ от опоры№108/11 до опоры№108/23 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют"	00-000741	1 121 475,05	180	1 121 475,05		1 121 475,05	24 454,00	74 909,73	1 145 929,05	74 909,73	1 071 019,32
КЛ-6кВ от опоры№108/23 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют" до 2БКТП 9903/400кВА	00-000742	92 874,20	180	92 874,20		92 874,20		6 191,64	92 874,20	6 191,64	86 682,56
2БКТП 9901/400кВА	00-000743	544 919,50	361	544 919,50		544 919,50	325 103,17	19 042,51	870 022,67	19 042,51	850 980,16
2БКТП 9901/400кВА(оборудованные)	00-000744	5 984 396,90	240	5 984 396,90		5 984 396,90	3 080 005,58	312 669,68	9 064 402,48	312 669,68	8 751 732,80
2БКТП 9902/400кВА	00-000745	465 954,45	361	465 954,45		465 954,45	325 103,17	16 417,63	791 057,62	16 417,63	774 639,99
2БКТП 9902/400кВА(оборудованные)	00-000746	5 034 134,20	240	5 034 134,20		5 034 134,20	2 274 490,37	261 638,99	7 308 624,57	261 638,99	7 046 985,58
2БКТП 9903/400кВА	00-000747	439 632,77	361	439 632,77		439 632,77	325 103,17	15 542,71	764 735,94	15 542,71	749 193,23
2БКТП 9903/400кВА(оборудованные)	00-000748	4 723 549,70	240	4 723 549,70		4 723 549,70	2 063 819,54	245 189,83	6 787 369,24	245 189,83	6 542 179,41
ПКУ	00-000749	430 732,20	240	430 732,20		430 732,20		19 741,92			

ВЛ-6кВ от опоры №108/3 до опоры №108/3 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют"	00-000734	42 337,74	180	42 337,74	42 337,74	2 822,52	42 337,74	2 822,52	39 515,22
КЛ-6кВ от опоры №108/3 РП КРП Ф1 ПС 110/35/6кВ "Салют" до 2БКТП 9901/400кВА	00-000736	1 268 011,80	180	1 268 011,80	1 268 011,80	84 534,12	1 268 011,80	84 534,12	1 183 477,68
Мегаомметр МС-10	00-000818	42 350,33	60		42 350,33	7 764,24	42 350,33	7 764,24	34 586,09
Вольтамперфазометр Парм ВАФ-А(С)-2 в комплекте с двумя клещами	00-000817	55 610,60	24		55 610,60	25 488,21	55 610,60	25 488,21	30 122,39
Ретометр-М2	00-000819	86 031,25	60		86 031,25	15 772,35	86 031,25	15 772,35	70 258,90
Указатель повреждения кабеля УПК-04М	00-000820	86 719,50	24		86 719,50	39 746,41	86 719,50	39 746,41	46 973,09
КТПМ 3/250кВА	00-000825	1 040 314,66	240		1 040 314,66	30 342,48	1 040 314,66	30 342,48	1 009 972,18
ВЛ-10кВ от опоры №117/50/6 ВЛ-10кВ Ф-11 ПС 110/35/10кВ "Рождествено"	00-000822	8 857 071,00	180		8 857 071,00	344 441,65	8 857 071,00	344 441,65	8 512 629,35
КТПМ 1/250кВА	00-000823	1 040 314,67	240		1 040 314,67	30 342,48	1 040 314,67	30 342,48	1 009 972,19
КТПМ 2/250кВА	00-000824	1 040 314,67	240		1 040 314,67	30 342,48	1 040 314,67	30 342,48	1 009 972,19
КТПН-КТКК 2000/6/0,4кВ в контейнере "СЕВЕР" ЕКС (6м), год выпуска 2017	00-000827	3 433 333,33	0		3 433 333,33				
Системный блок Vimark	00-000828	72 162,50	36		72 162,50	12 027,06	72 162,50	12 027,06	60 135,44
Генератор ручной TER_CBunit_ManGen_2	БП-000837	62 020,00	60		62 020,00	5 168,35	62 020,00	5 168,35	56 851,65
Генератор ручной TER_CBunit_ManGen_2	БП-000839	62 020,00	60		62 020,00	5 168,35	62 020,00	5 168,35	56 851,65
Генератор ручной TER_CBunit_ManGen_2	БП-000840	62 020,00	60		62 020,00	5 168,35	62 020,00	5 168,35	56 851,65
Генератор ручной TER_CBunit_ManGen_2	БП-000838	62 020,00	60		62 020,00	5 168,35	62 020,00	5 168,35	56 851,65
ВЛ-10кВ АС-50 от оп. №118 до оп. №140 L=1440 м.	БП-000830	916 799,86	180		916 799,86	20 373,32	916 799,86	20 373,32	896 426,54
ВЛ-0,4 Провод СИП 3х50+1х70 L=1500	БП-000831	523 885,66	180		523 885,66	11 641,92	523 885,66	11 641,92	512 243,74
ПС-Е-10/400-У1	БП-000832	9 434 381,10	180		9 434 381,10	209 652,92	9 434 381,10	209 652,92	9 224 728,18
ПС-Е-10/400-У1	БП-000833	9 434 381,10	180		9 434 381,10	209 652,92	9 434 381,10	209 652,92	9 224 728,18
ПС-Е-10/400-У1	БП-000834	9 434 381,10	180		9 434 381,10	209 652,92	9 434 381,10	209 652,92	9 224 728,18
ПС-Е-10/400-У1	БП-000835	9 434 381,10	180		9 434 381,10	209 652,92	9 434 381,10	209 652,92	9 224 728,18
КТП "Проран": Трансформатор ТМ-10/04,4 250 кВА	БП-000836	2 488 456,75	240		2 488 456,75	41 474,28	2 488 456,75	41 474,28	2 446 982,47
КЛ-0,4кВ от ТП-1124/2х1000кВА до ВРУ-0,4кВ МКД Д-2 № 17(2КЛ)	БП-000841	82 301,19	180		82 301,19	1 371,69	82 301,19	1 371,69	80 929,50
КЛ-0,4кВ от ТП-1124/2х1000кВА до ВРУ-0,4кВ МКД Д-2 № 17(4КЛ)	БП-000842	164 602,36	180		164 602,36	2 743,38	164 602,36	2 743,38	161 858,98
АТС Grandstream UCM6510 - IP	БП-000843	78 433,50	84		78 433,50	2 801,19	78 433,50	2 801,19	75 632,31
Габариты 4290*1860*1800	БП-000844	85 000,00	84		85 000,00	3 035,70	85 000,00	3 035,70	81 964,30
Маршрутизатор Mikrotik CCR1016-12G	БП-000846	50 623,88	60		50 623,88	2 531,19	50 623,88	2 531,19	48 092,69
Кухонный гарнитур	БП-000845	68 354,17	84		68 354,17	2 441,22	68 354,17	2 441,22	65 912,95
НУ: Система противопожарной защиты	БП-000848	1 684 707,00	120		312 037,36	28 078,46	1 930 144,36	28 078,46	1 902 065,90
НУ: Система водоснабжения и канализации	БП-000849	655 065,83	120		95 000,00	10 917,76	655 065,83	10 917,76	644 148,07

НУ: Система вентиляции и кондиционирования	БП- 000850	5 026 439,89	120				95 000,00	83 774,00	5 026 439,89	83 774,00	4 942 665,89
Экскаватор- погрузчик ЭО-2626А гн 6666 ОТ 63	БП- 000917	455 233,33	84				455 233,33	10 838,88	455 233,33	10 838,88	444 394,45
Бурильно- крановая машина БМ- 205Д гн 63 СА №7576	БП- 000916	466 483,33	84				466 483,33	11 106,74	466 483,33	11 106,74	455 376,59
Подъемник ПСС- 131.17Э гн М 044 СТ 163	БП- 000915	319 600,00	84				319 600,00	7 609,52	319 600,00	7 609,52	311 990,48
Автомобиль УАЗ- 390945 гн В 483 ТЕ 163	БП- 000914	117 210,83	84				117 210,83	2 790,74	117 210,83	2 790,74	114 420,09
2 КЛ-1кВ Ф-2, Ф-9 от ТП 3203/2*630кВА (сек.1,2) до БКТП 9300/2*400кВА	БП- 000902	951 643,40	180				951 643,40	10 573,82	951 643,40	10 573,82	941 069,58
2БКТП 9300/2*400кВА(оборуд ование)	БП- 000904	6 993 051,91	240				6 993 051,91	58 275,44	6 993 051,91	58 275,44	6 934 776,47
2 КЛ-0,4кВ Ф-2, Ф- 5 от 2БКТП 9300/2*400кВА (сек.1,2) до ВРУ 0,4кВ	БП- 000905	758 165,24	180				758 165,24	8 424,06	758 165,24	8 424,06	749 741,18
2БКТП 9300/2*400кВА	БП- 000903	166 609,13	361				166 609,13	923,04	166 609,13	923,04	165 686,09
ВЛ-0,4кВ от опоры №300/1 до опоры №300/31; №300/13 до №301/2; №300/18 до 302/4 Ф-3 2БКТП 9902/2*400	БП- 000875	2 615 799,74	180				2 615 799,74	14 532,22	2 615 799,74	14 532,22	2 601 267,52
КЛ-0,4кВ Ф-4 от 2БКТП 9902/2*400кВА до опоры №400/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП- 000876	176 482,34	180				176 482,34	980,46	176 482,34	980,46	175 501,88
ВЛ-0,4кВ от опоры №400/1 до опоры №400/35 Ф-4 2БКТП 9902/2*400кВА	БП- 000877	2 290 675,46	180				2 290 675,46	12 725,97	2 290 675,46	12 725,97	2 277 949,49
КЛ-0,4кВ Ф-5 от 2БКТП 9902/2*400кВА до опоры №500/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП- 000878	176 482,34	180				176 482,34	980,46	176 482,34	980,46	175 501,88
ВЛ-0,4кВ от опоры №500/1 до опоры №500/32 Ф-5 2БКТП 9902/2*400кВА	БП- 000879	1 640 426,90	180				1 640 426,90	9 113,48	1 640 426,90	9 113,48	1 631 313,42
КЛ-0,4кВ Ф-1 от 2БКТП 9903/2*400кВА до опоры №100/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП- 000880	188 919,02	180				188 919,02	1 049,55	188 919,02	1 049,55	187 869,47
ВЛ-0,4кВ от опоры №100/1 до опоры №100/23 Ф-1 2БКТП 9903/2*400кВА	БП- 000881	1 640 426,90	180				1 640 426,90	9 113,48	1 640 426,90	9 113,48	1 631 313,42
ВЛ-0,4кВ от опоры №200/1 до опоры №200/23 Ф-2 2БКТП 9903/2*400кВА	БП- 000883	1 625 621,40	180				1 625 621,40	9 031,23	1 625 621,40	9 031,23	1 616 590,17
КЛ-0,4кВ Ф-3 от 2БКТП 9903/2*400кВА до опоры №300/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП- 000884	151 608,98	180				151 608,98	842,27	151 608,98	842,27	150 766,71
ВЛ-0,4кВ от опоры №300/1 до опоры №300/15 Ф-3 2БКТП 9903/2*400кВА	БП- 000885	990 178,34	180				990 178,34	5 500,99	990 178,34	5 500,99	984 677,35
ВЛ-0,4кВ от опоры №400/1 до опоры №400/17; №400/3 до №403/2; №400/4 до 402/6; Ф-4 2БКТП 9903/2*400	БП- 000887	2 290 675,46	180				2 290 675,46	12 725,97	2 290 675,46	12 725,97	2 277 949,49
КЛ-0,4кВ Ф-5 от 2БКТП 9903/2*400кВА до опоры №500/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП- 000888	114 298,94	180				114 298,94	634,99	114 298,94	634,99	113 663,95

ВЛ-0,4кВ от опоры №500/1 до опоры №500/9; №500/1 до №501/1 Ф-5 2БКТП 9903/2*400кВА	БП-000889	635 443,06	180				635 443,06	3 530,24	635 443,06	3 530,24	631 912,82
ВЛ-0,4кВ от опоры №200/1 до опоры №200/22; №200/14 до №202/1; №200/15 до 201/4 Ф-2 2БКТП	БП-000873	1 950 745,68	180				1 950 745,68	10 837,48	1 950 745,68	10 837,48	1 939 908,20
КЛ-0,4кВ Ф-3 от 2БКТП 9902/2*400кВА до опоры №300/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП-000874	114 298,94	180				114 298,94	634,99	114 298,94	634,99	113 663,95
КЛ-0,4кВ Ф-2 от 2БКТП 9903/2*400кВА до опоры №200/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП-000882	114 298,94	180				114 298,94	634,99	114 298,94	634,99	113 663,95
ПУС-6кВ	БП-000869	1 099 875,00	240				1 099 875,00	4 582,81	1 099 875,00	4 582,81	1 095 292,19
КЛ-0,4кВ Ф-4 от 2БКТП 9903/2*400кВА до опоры №400/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП-000886	188 919,02	180				188 919,02	1 049,55	188 919,02	1 049,55	187 869,47
КЛ-0,4кВ Ф-1 от 2БКТП 9902/2*400кВА до опоры №100/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП-000870	64 552,22	180				64 552,22	358,62	64 552,22	358,62	64 193,60
ВЛ-0,4кВ от опоры №100/1 до опоры №100/11 Ф-1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП-000871	635 443,06	180				635 443,06	3 530,24	635 443,06	3 530,24	631 912,82
КЛ-0,4кВ Ф-2 от 2БКТП 9902/2*400кВА до опоры №200/1 2БКТП 9902/2*400кВА	БП-000872	101 862,26	180				101 862,26	565,90	101 862,26	565,90	101 296,36
2 КЛ-6кВ от врезки в 2 КЛ-6кВ РП 620/2*630 кВА (сек.1,2)-ТП 6174/2*400 кВА (сек.1,2) до 2БКТП 9600/2	БП-000895	4 443 411,15	180				4 443 411,15		4 443 411,15		4 443 411,15
2 КЛ-6кВ от ТП 6174/2*400кВА(сек.1,2) до 2БКТП 9600/2*1000кВА	БП-000896	4 443 411,15	180				4 443 411,15		4 443 411,15		4 443 411,15
КЛ-0,4кВ Ф1,Ф7 от 2БКТП 9600/2*1000кВА до ВРУ 1	БП-000900	452 189,25	180				452 189,25		452 189,25		452 189,25
КЛ-0,4кВ Ф1,Ф7 от 2БКТП 9600/2*1000кВА до ВРУ 1	БП-000899	842 380,65	180				842 380,65		842 380,65		842 380,65
2БКТП 9600/2*1000кВА(оборудование)	БП-000898	10 306 471,35	240				10 306 471,35		10 306 471,35		10 306 471,35
2БКТП 9600/2*1000кВА	БП-000897	606 401,45	361				606 401,45		606 401,45		606 401,45
Измеритель параметров электроизоляции	БП-000906	49 988,75	60				49 988,75		49 988,75		49 988,75
Мегаомметр Е6-24	БП-000918	45 128,83	60				45 128,83		45 128,83		45 128,83
НУ:Монтаж дверей	БП-000921	209 076,46	120				209 076,46		209 076,46		209 076,46
НУ:Монтаж перегородок из алюминиевого профиля	БП-000922	2 110 820,95	120				2 110 820,95		2 110 820,95		2 110 820,95
НУ:Монтаж системы наблюдения, охранной сигнализации, кабельной системы	БП-000923	1 368 560,22	120				1 368 560,22		1 368 560,22		1 368 560,22
Мегаомметр Е6-24	БП-000908	45 128,83	60				45 128,83		45 128,83		45 128,83
Измеритель сопротивления заземления ИС-20/1 с клещами КТИ	БП-000920	48 683,75	60				48 683,75		48 683,75		48 683,75
Мегаомметр Е6-24	БП-000907	45 128,83	60				45 128,83		45 128,83		45 128,83

Мегаомметр Е6-24	БП-000909	45 128,83	60			45 128,83		45 128,83		45 128,83
Мегаомметр Е6-24	БП-000910	45 128,83	60			45 128,83		45 128,83		45 128,83
Измеритель сопротивления заземления ИС-20/1 с клещами КТИ	БП-000911	48 683,75	60			48 683,75		48 683,75		48 683,75
Измеритель сопротивления заземления ИС-20/1 с клещами КТИ	БП-000912	48 683,75	60			48 683,75		48 683,75		48 683,75
Измеритель сопротивления заземления ИС-20/1 с клещами КТИ	БП-000913	48 683,75	60			48 683,75		48 683,75		48 683,75
Мегаомметр Е6-24	БП-000919	45 128,83	60			45 128,83		45 128,83		45 128,83

3675164,62

Таким образом, расходы по статье составили по факту 2020 года – 3675,16 тыс.руб.
Экспертная группа принимает экономически обоснованные для расчета корректировки неподконтрольных расходов.

Таким образом, фактические расходы по статьям для корректировки неподконтрольных расходов за 2020 год составили с учетом исполнения предписания ФАС:

Показатели	Ед. изме.	Утверждено на 2020	2020 факт (отчет)	По расчетам департамента экономич. обоснован.
Амортизация	тыс.руб.	0	3675,16	3675,16
Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0
Налоги всего (без налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	0	54,56	54,56
Налог на землю	тыс.руб.	0	0	0
Налог на имущество	тыс.руб.	0	47,08	47,08
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0	7,48	7,48
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	45931,75	0
Налог на прибыль	тыс.руб.	6812,5	15696,26	15696,26
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	13463,9	12062,45	12062,45
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	18566,8	40660,46	26221,1
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	38843,07	165516,69	56486,77

$$\Delta HP_i = 17643,70 \text{ тыс.руб.}$$

Экспертной группой выполнен дополнительный анализ статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)» и рассчитана в соответствии с учетом исполнения Предписания ФАС (исключение офисных расходов) и требованиями Правил государственного регулирования и методических указаний № 98-э.

Во исполнение пункта 2 подпункта 2.1, 2.2 Предписания ФАС России экспертной группой выполнен дополнительный анализ и расчет по статье «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020 год» (корректировка неподконтрольных расходов) в соответствии с требованиями Правил государственного регулирования, а также методических указаний № 98-э.

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2023г.)

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания» на 2020-2024 вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

2.1. Исключить из необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» расходы по следующим статьям:

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» на 2023 год в размере 497,24 тыс. руб.;

- «Прочие неподконтрольные расходы (офисные расходы)» на 2020 год в размере 2 364,7 тыс. руб., на 2021 год в размере 1 834,79 тыс. руб., на 2022 год в размере 1 723,87 тыс. руб., на 2023 год в размере 2 045,49 тыс. руб. подлежат исключению из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года в экономически обоснованном размере.

2.2 Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части настоящего предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, по следующим статьям затрат:

- «Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.;

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» за 2022 год в составе статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 г. (корректировка неподконтрольных расходов)»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Экспертная группа исключены расходы «Прочие неподконтрольные расходы» из статьи провела дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части Предписания по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2021 г. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Расходы по статье затрат «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям»

Величина неподконтрольных расходов определена экспертной группой на 2023 год в размере 260 778,3 тыс.руб., в т.ч. расходы по статье затрат «Прочие неподконтрольные

расходы» - «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» учтены экспертной группой на 2023 год в размере 497,24 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 2 подпункта 2.1. Предписания экспертная группа *исключила* из неподконтрольных расходов величину расходов по данной подстатье в размере 497,24 тыс.руб.

Таким образом, величина неподконтрольных расходов составила - 258 732,6 тыс.руб.

Дополнительный анализ и расчет корректировки по неподконтрольным расходам за 2021 год

Расчет экономически обоснованных расходов для определения корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год на 2023 год ООО «Самарская электросетевая компания» выполнен экспертной группой исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей, сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией, а также анализа подстатей затрат с учетом требований Основ ценообразования № 1178.

ООО «Самарская электросетевая компания» представлен расчет корректировки по неподконтрольным расходам в материалах тарифного дела (исх. от 30.04.2022 № 762), отчет о величине фактических расходов за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования по всем статьям неподконтрольных расходов (с приложением необходимых обосновывающих материалов) предоставлен письмом исх. 27.08.2022, фактические понесенные расходы за 2021 г. данными, сформированными из программы бухгалтерского учета: «Анализ счета», «Отчет по проводкам».

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

По данной статье утверждено расходов на 2021 год –19313,4тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы ДР № 1521-П от 28.02.2019 ФСК ЕЭС ПАО, платежные поручения, представленные в пакете документов, форма 46, форма 5 за отчетный год направлены посредством ЕИАС.

Анализ и расчет факта оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2021 год

Расчетный период	Фактический объем отпуска э/э (сальдо-переход) из ЕНЭС, МВт*ч		Потери, %	Потери, МВт*ч		тариф	Итого, руб.	Тариф, руб./МВт*мес.	Заявленная мощность, МВт*мес.	Итого содержания, руб.	ВСЕГО, руб. (без НДС)
	ВН	Всего 5=3+4		ВН	Всего 10=8+9						
1	3	4		8	9	11	12=10*11	13	14	15=13*14	16=15+12
январь	944,74	944,74		28,67	28,67	741,60	49 922,96	192 746,05	6,62	1 276 171,60	1 326 094,56
февраль	016,63	016,63		30,77	30,77	259,57	69 536,01	192 746,05	6,62	1 276 171,60	1 345 707,60
март	887,59	887,59		26,80	26,80	847,31	49 515,30	192 746,05	6,62	1 276 171,60	1 325 686,89
апрель	503,78	503,78		170,10	170,10	920,57	683,20	192 746,05	6,62	1 276 171,60	1 602 854,79
май	345,10	345,10		362,81	362,81	799,34	816,75	192 746,05	6,62	1 276 171,60	1 928 988,34
июнь	779,98	779,98		344,57	344,57	912,03	820,53	192 746,05	6,62	1 276 171,60	1 934 992,13
июль	321,34	321,34		366,33	366,33	984,02	804,06	203 257,28	6,62	1 345 766,45	2 072 570,51
август	342,44	342,44		366,74	366,74	176,24	120,79	203 257,28	6,62	1 345 766,45	2 143 887,24
сентябрь	608,02	608,02		220,40	220,40	347,70	421,34	203 257,28	6,62	1 345 766,45	1 863 187,79
октябрь	20,45	20,45		0,80	0,80	007,14	1 613,74	203 257,28	6,62	1 345 766,45	1 347 380,19
ноябрь	26,64	26,64		1,05	1,05	748,14	1 830,30	203 257,28	6,62	1 345 766,45	1 347 596,75
декабрь	43,81	43,81		1,72	1,72	880,63	3 238,44	203 257,28	6,62	1 345 766,45	1 349 004,90
ИТОГО 2021г.	840,50	840,50		920,76	920,76		3 856 323,42			15 731 628,29	19 587 951,70

Таким образом, расходы по статье за 2021 год сложились в размере 19587,95 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг.

По данной статье утверждено расходов на 2021 год – 49983,6 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1437 от 27.08.2022, исх. 1199 от 13.10.2022, исх. 1097 от 15.11.2022,; договора, отчеты об оценке имущества, налоговые декларации и амортизационные ведомости арендодателей, расчеты по величине арендной платы.

Изменение условий оплаты действующих договоров, а также подписание новых договоров увеличило расходы организации по статье.

Таким образом, расходы по статье составили по факту 2021 года - 66393,76 тыс.руб.

Экспертная группа принимает экономически обоснованные для расчета корректировки неподконтрольных расходов -49983,6 тыс.руб., на уровне утвержденного.

Налоги

По данной статье утверждено расходов на 2021 год – 46,5 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1097 от 15.11.2022: налоговые декларации по налогу на имущество и транспортному налогу, а также расчет налогов с разбивкой по ОС и месяцам с указанием налоговой базы для расчета и ставок.

Таким образом, расходы по статье составили по факту 2021 года –537,07 тыс.руб.

Экспертная группа принимает экономически обоснованные для расчета корректировки неподконтрольных расходов на уровне факта.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН).

По данной статье на 2021 год утверждено расходов 20007,24 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в ПФ РФ, страховым взносам на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд ОМС и территориальные фонды ОМС исх. 1097 от 15.11.2022, Уведомление о размере страховых взносов в ФСС исх. 1097 от 15.11.2022.

Расчет величины произведен с учетом фактической величины фонда оплаты труда за 2021 год, с учетом ставки, определенной в соответствии с представленными обосновывающими документами-19,63%.

Статья, затрат	факт
	2021 год
Расходы на оплату труда	78970,8
Страховые взносы во внебюджетные фонды	15504,9
процент отчислений	19,63%

Прочие неподконтрольные расходы

По данной статье утверждено расходов на 2021 год –2052,8 тыс. руб. По факту организации – 11634,09 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1437 от 27.08.2022, исх. 1199 от 13.10.2022, исх. 1097 от

15.11.2022,: счета-договора, акты, платежные поручения, договора, расчет, осв, расчеты в потребности, (приобретение канцтоваров), (приобретение мебели) заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика, а также заключенный договор на поставку оргтехники,

Экспертной группой были определены экономически обоснованные расходы на утвержденном уровне. Сумма для корректировки неподконтрольных расходов определена в размере 2 052,8 тыс.руб., т.е на уровне утвержденного на 2021 года.

Налог на прибыль

По данной статье утверждено расходов на 2021 год - 1712,9 тыс. руб. По факту организации – 4569,9 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1097 от 15.11.2022: налоговые декларации по налогу прибыль.

Налог на прибыль указанный в декларации рассчитывается исходя из фактических данных БУ по всем видам деятельности, принимается расчетная величина по форме 5,6 налога по регулируемому виду деятельности.

Таким образом, величина для корректировки неподконтрольных расходов определена в размере на 2021 года на уровне факта за 2021 год.

Амортизация

По данной статье утверждено расходов на 2021 год – 5078 тыс. руб. По факту организации – 11231,93 тыс.руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ООО «Самарская электросетевая компания» в материалах тарифного дела обосновывающие документы представлены письмами исх. 1097 от 15.11.2022: амортизационная ведомость по ОС, договора купли-продажи имущества, приказы на ввод в эксплуатацию, формы актов КС-2,3-11, инвентарные карточки.

Ведомость амортизации за 2021 год

Основное	Инвентарн	Первоначаль	СПИ	На начало периода			За период		На конец периода		
				Стоимость	Амортиза	Остаточная	Увеличение	Начисления (с)	Стоимость	Амортиза	Остаточная
ВЛ-10кВ AC-50 x140 L=1440 м.	БП-000830	916 799,88	180	916 799,88	20 373,32	896 426,54		81 119,96	916 799,88	81 493,28	835 306,58
ВЛ-0,4 Провод 500	БП-000831	523 885,66	180	523 885,66	11 641,92	512 243,74		34 925,76	523 885,66	48 567,68	477 317,98
КЛ-0,4кВ Ф-2 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000882	114 298,94	180	114 298,94	634,99	113 663,95		7 610,88	114 298,94	8 254,87	106 044,07
ПС-Е-10/400-У1	БП-000832	9 434 381,10	180	9 434 381,10	209 852,92	9 224 528,18		828 958,78	9 434 381,10	838 611,68	8 595 769,42
ПС-Е-10/400-У1	БП-000833	9 434 381,10	180	9 434 381,10	209 852,92	9 224 528,18		828 958,78	9 434 381,10	838 611,68	8 595 769,42
ПС-Е-10/400-У1	БП-000834	9 434 381,10	180	9 434 381,10	209 852,92	9 224 528,18		828 958,78	9 434 381,10	838 611,68	8 595 769,42
ПС-Е-10/400-У1	БП-000835	9 434 381,10	180	9 434 381,10	209 852,92	9 224 528,18		828 958,78	9 434 381,10	838 611,68	8 595 769,42
КТП "Прорыв": 10/0,4 250 кВА	БП-000838	2 488 456,75	240	2 488 456,75	41 474,28	2 446 982,47		124 422,84	2 488 456,75	165 897,12	2 322 559,63
Генератор ManGen 2	БП-000837	62 020,00	60	62 020,00	5 168,35	56 851,65		12 404,04	62 020,00	17 572,39	44 447,61
Трансформатор 587(250кВА) с	БП-001353	1 666,67	240				1 666,67	13,88	1 666,67	13,88	1 652,79
Генератор ManGen 2	БП-000838	62 020,00	60	62 020,00	5 168,35	56 851,65		12 404,04	62 020,00	17 572,39	44 447,61
Генератор ManGen 2	БП-000838	62 020,00	60	62 020,00	5 168,35	56 851,65		12 404,04	62 020,00	17 572,39	44 447,61
Генератор ManGen 2	БП-000840	62 020,00	60	62 020,00	5 168,35	56 851,65		12 404,04	62 020,00	17 572,39	44 447,61
КЛ-0,4кВ от ТП- ВРУ-0,4кВ МКД Д-2	БП-000841	82 301,19	180	82 301,19	1 371,69	80 929,50		5 466,76	82 301,19	6 858,45	75 442,74
КЛ-0,4кВ от ТП- ВРУ-0,4кВ МКД Д-2	БП-000842	164 602,36	180	164 602,36	2 743,38	161 858,98		10 973,52	164 602,36	13 716,90	150 885,46
МУ:Монтаж	БП-000921	209 076,46	120	209 076,46		209 076,46		20 907,60	209 076,46	20 907,60	188 168,86
АТС Grandstream	БП-000843	78 433,50	84	78 433,50	2 801,19	75 632,31		11 204,78	78 433,50	14 005,95	64 427,55
Кабельная линия до квартирного	БП-000861	232,78	180				232,78	12,90	232,78	12,90	219,88

ары Цеткин. 15-											
Гардероб 1800	БП-000844	85 000,00	84	85 000,00	3 035,70	81 964,30		12 142,80	85 000,00	15 178,50	69 821,50
Кухонный	БП-000845	68 354,17	84	68 354,17	2 441,22	65 912,95		9 764,88	68 354,17	12 208,10	56 146,07
Маршрутизатор G	БП-000846	50 623,88	60	50 623,88	2 531,19	48 092,69		10 124,78	50 623,88	12 655,95	37 967,93
НУ: Система щиты	БП-000848	1 884 767,00	120	1 930 144,38	28 078,46	1 902 085,60		193 430,40	1 930 144,38	221 508,88	1 708 635,50
НУ: Система напизации	БП-000849	655 065,83	120	655 065,83	10 817,78	644 148,07		65 506,56	655 065,83	78 424,32	576 641,51
Металломер ЕВ-	БП-000818	45 128,83	60	45 128,83		45 128,83		9 025,80	45 128,83	9 025,80	36 103,03
НУ: Система мониторинга	БП-000850	5 028 438,89	120	5 028 438,89	83 774,00	4 942 885,89		502 644,00	5 028 438,89	586 418,00	4 440 021,89
ПУС-6кВ	БП-000869	1 099 875,00	240	1 099 875,00	4 582,81	1 095 292,19		54 993,72	1 099 875,00	59 576,53	1 040 298,47
КЛ-0,4кВ Ф-1 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000870	64 552,22	180	64 552,22	358,82	64 193,40		4 303,44	64 552,22	4 662,08	59 890,18
БП-0,4кВ от опоры №100/11 Ф-1 РА	БП-000871	635 443,06	180	635 443,06	3 530,24	631 912,82		42 382,88	635 443,06	45 893,12	589 549,94
КЛ-0,4кВ Ф-2 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000872	101 862,26	180	101 862,26	565,90	101 296,36		6 780,80	101 862,26	7 356,70	94 505,56
БП-0,4кВ от опоры №200/22; ; №200/15 до 201/4	БП-000873	1 950 745,68	180	1 950 745,68	10 837,48	1 939 908,20		130 049,78	1 950 745,68	140 687,24	1 809 658,44
Распределитель лок Клары ный А-1-3)	БП-000857	52,90	240				52,90	2,20	52,90	2,20	50,70
КЛ-0,4кВ Ф-3 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000874	114 298,94	180	114 298,94	634,99	113 663,95		7 619,88	114 298,94	8 254,87	106 044,07
БП-0,4кВ от опоры №300/31; ; №300/16 до 302/4 300	БП-000875	2 615 799,74	180	2 615 799,74	14 532,22	2 601 267,52		174 386,64	2 615 799,74	188 618,68	2 426 880,88
КЛ-0,4кВ Ф-4 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000876	178 482,34	180	178 482,34	980,46	175 501,88		11 765,52	178 482,34	12 745,98	165 736,36
БП-0,4кВ от опоры №400/35 Ф-4 РА	БП-000877	2 290 675,48	180	2 290 675,48	12 725,97	2 277 949,49		152 711,64	2 290 675,48	165 437,61	2 125 237,85
КЛ-0,4кВ Ф-5 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000878	178 482,34	180	178 482,34	980,46	175 501,88		11 765,52	178 482,34	12 745,98	165 736,36
БП-0,4кВ от опоры №500/32 Ф-5 РА	БП-000879	1 640 428,90	180	1 640 428,90	9 113,48	1 631 313,42		109 381,78	1 640 428,90	118 475,24	1 521 951,66
КЛ-0,4кВ Ф-1 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000880	188 919,02	180	188 919,02	1 049,55	187 869,47		12 594,80	188 919,02	13 644,15	175 274,87
БП-0,4кВ от опоры №100/23 Ф-1 РА	БП-000881	1 640 428,90	180	1 640 428,90	9 113,48	1 631 313,42		109 381,78	1 640 428,90	118 475,24	1 521 951,66
БП-0,4кВ от опоры №200/23 Ф-2 РА	БП-000883	1 625 621,40	180	1 625 621,40	9 031,23	1 616 590,17		108 374,78	1 625 621,40	117 405,99	1 508 215,41
КЛ-0,4кВ Ф-3 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000884	151 608,98	180	151 608,98	842,27	150 766,71		10 107,24	151 608,98	10 949,51	140 659,47
БП-0,4кВ от опоры №300/15 Ф-3 РА	БП-000885	990 178,34	180	990 178,34	5 500,99	984 677,35		66 011,88	990 178,34	71 512,87	918 665,47
2БКТП (установка)	00-000746	5 034 134,20	240	7 308 624,57	281 638,99	7 048 955,58		370 893,98	7 308 624,57	632 532,95	6 676 091,62
КЛ-0,4кВ Ф-4 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000886	188 919,02	180	188 919,02	1 049,55	187 869,47		12 594,80	188 919,02	13 644,15	175 274,87
БП-0,4кВ от опоры №400/17; №400/4 до 402/6; Ф- 5	БП-000887	2 290 675,48	180	2 290 675,48	12 725,97	2 277 949,49		152 711,64	2 290 675,48	165 437,61	2 125 237,85
КЛ-0,4кВ Ф-5 от РА до опоры 1/2*400кВА	БП-000888	114 298,94	180	114 298,94	634,99	113 663,95		7 619,88	114 298,94	8 254,87	106 044,07
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 17-	БП-000994	158,71	180				158,71	8,80	158,71	8,80	149,91
БП-0,4кВ от опоры №500/9; Ф-5 2БКТП	БП-000889	635 443,06	180	635 443,06	3 530,24	631 912,82		42 382,88	635 443,06	45 893,12	589 549,94
2 КЛ-6кВ от П 620/2*30 кВА 400 кВА (сек.1,2) до	БП-000895	4 443 411,15	180	4 443 411,15		4 443 411,15		298 227,44	4 443 411,15	298 227,44	4 147 183,71
2 КЛ-6кВ от ПП (2) до 2БКТП	БП-000896	4 443 411,15	180	4 443 411,15		4 443 411,15		298 227,44	4 443 411,15	298 227,44	4 147 183,71
2БКТП	БП-000897	606 401,45	361	606 401,45		606 401,45		20 157,36	606 401,45	20 157,36	586 244,09
2БКТП (установка)	БП-000898	10 308 471,35	240	10 308 471,35		10 308 471,35		515 323,56	10 308 471,35	515 323,56	9 791 147,79
КЛ-0,4кВ Ф1, Ф7 00кВА до ВРУ 1	БП-000899	842 380,65	180	842 380,65		842 380,65		56 158,68	842 380,65	56 158,68	786 221,97
КЛ-0,4кВ Ф1, Ф7 00кВА до ВРУ 1	БП-000900	452 189,25	180	452 189,25		452 189,25		30 145,82	452 189,25	30 145,82	422 043,33
2 КЛ-1кВ Ф-2, Ф-9 (сек.1,2) до	БП-000902	951 643,40	180	951 643,40	10 573,82	941 069,58		63 442,92	951 643,40	74 016,74	877 626,66
2БКТП	БП-000903	166 609,13	361	166 609,13	623,04	165 986,09		5 538,24	166 609,13	6 481,28	160 147,85
2БКТП (установка)	БП-000904	6 993 051,91	240	6 993 051,91	58 275,44	6 934 778,47		349 652,64	6 993 051,91	407 928,08	6 585 123,83
ВЛ-6кВ от В-7 ПС 35/6кВ 700/3/2 ВЛ-6кВ Ф- ово	БП-001335	391 865,00	180				391 865,00	8 708,12	391 865,00	8 708,12	383 156,88
Кабельная линия нг(А)-LS-1 4*240 П-1118 до ВРУ-1	БП-001141	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
2 КЛ-0,4кВ Ф-2, Ф- 00кВА (сек.1,2) до	БП-000905	758 185,24	180	758 185,24	8 424,06	749 761,18		50 544,36	758 185,24	58 968,42	699 196,82
Измеритель изоляции	БП-000906	49 988,75	60	49 988,75		49 988,75		9 997,80	49 988,75	9 997,80	39 990,95

Мегаомметр Е6-	БП-000907	45 128,83	60	45 128,83		45 128,83		9 025,80	45 128,83	9 025,80	38 103,03
Мегаомметр Е6-	БП-000908	45 128,83	60	45 128,83		45 128,83		9 025,80	45 128,83	9 025,80	38 103,03
Мегаомметр Е6-	БП-000909	45 128,83	60	45 128,83		45 128,83		9 025,80	45 128,83	9 025,80	38 103,03
Мегаомметр Е6-	БП-000910	45 128,83	60	45 128,83		45 128,83		9 025,80	45 128,83	9 025,80	38 103,03
Измеритель мления ИС-20/1 с	БП-000911	48 683,75	60	48 683,75		48 683,75		9 736,80	48 683,75	9 736,80	38 946,95
Измеритель мления ИС-20/1 с	БП-000912	48 683,75	60	48 683,75		48 683,75		9 736,80	48 683,75	9 736,80	38 946,95
Измеритель мления ИС-20/1 с	БП-000913	48 683,75	60	48 683,75		48 683,75		9 736,80	48 683,75	9 736,80	38 946,95
Распределитель лок Клери ый А-2-3)	БП-000982	52,90	240				52,90	2,20	52,90	2,20	50,70
Распределитель лок Клери ый А-2-4)	БП-000945	52,90	240				52,90	2,20	52,90	2,20	50,70
Автомобиль УАЗ- 183	БП-000914	117 210,83	84	117 210,83	2 780,74	114 420,09		18 744,44	117 210,83	19 535,18	97 675,65
Подъемник ПСС- Г 183	БП-000915	319 600,00	84	319 600,00	7 609,52	311 990,48		45 657,12	319 600,00	53 266,64	286 333,36
Бурильно- М-205Д п 83 АМ №	БП-000916	468 483,33	84	468 483,33	11 106,74	455 376,59		68 640,44	468 483,33	77 747,18	388 736,15
Экзаватор- п 1709 АМ 83	БП-000917	455 233,33	84	455 233,33	10 638,88	444 394,45		65 033,28	455 233,33	75 872,16	379 381,17
Мегаомметр Е6-	БП-000918	45 128,83	60	45 128,83		45 128,83		9 025,80	45 128,83	9 025,80	38 103,03
Комплектная подстанция КТП-2 рудованием	00-000725	246 672,60	240	246 672,60	13 361,40	233 311,20		12 333,60	246 672,60	25 695,00	220 977,60
Измеритель мления ИС-20/1 с	БП-000820	48 683,75	60	48 683,75		48 683,75		9 736,80	48 683,75	9 736,80	38 946,95
НУ:Монтаж иневского профиля	БП-000822	2 110 820,95	120	2 110 820,95		2 110 820,95		211 082,04	2 110 820,95	211 082,04	1 899 738,91
НУ:Монтаж я, охранной льной системы	БП-000823	1 368 560,22	120	1 368 560,22		1 368 560,22	58 936,60	139 483,84	1 427 496,82	139 483,84	1 288 032,98
Кабельная линия Внг 4*240 мм кв, 1 до ВРУ1-0,4	БП-001144	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Система ния доступом ние)	00-000208	27 088,06	#ДЕЛ	27 088,06		27 088,06			27 088,06		27 088,06
Автомобиль УАЗ- КТ 783	00-000212	325 000,00	38	325 000,00	147 727,20	177 272,80		116 181,78	325 000,00	265 808,98	59 091,04
МФУ HP Laser	00-000213	43 508,34	38	43 508,34	16 919,98	26 588,36		14 502,84	43 508,34	31 422,82	12 085,52
Сервер Vmark	00-000214	210 554,17	38	234 520,84	90 784,10	143 736,74		78 401,68	234 520,84	169 185,98	65 334,89
МФУ HP Laser	00-000215	43 508,33	38	43 508,33	16 919,84	26 588,49		14 502,72	43 508,33	31 422,56	12 085,77
Комплектная подстанция КТП-1 рудованием	00-000724	246 672,60	240	246 672,60	13 361,40	233 311,20		12 333,60	246 672,60	25 695,00	220 977,60
Ячейка КСО-288	00-000727	528 234,87	240	528 234,87	28 504,45	487 730,42		26 311,80	528 234,87	54 816,25	471 418,62
2 Кабельные -184 Волгострой до вностью 8)	00-000728	480 455,51	180	480 455,51	33 255,17	427 200,34		30 897,08	480 455,51	63 952,25	398 503,26
ВЛ-0,4кВ от 4кВ КТП Ер-3807	БП-001126	185 980,79	180				185 980,79	8 265,84	185 980,79	8 265,84	177 714,85
2 Кабельные ста врезки до ТП-2 тью L=0,1км(0,05км	00-000729	28 778,47	180	28 778,47	2 078,44	26 700,03		1 916,56	28 778,47	3 997,00	24 781,47
Кабельные линии до ШР таукозусов	00-000730	236 435,68	180	236 435,68	17 075,89	219 359,79		15 762,36	236 435,68	32 838,25	203 597,43
Кабельная линия до ШУ ЮНС кабель 50, 2 линии по	00-000731	75 481,81	180	75 481,81	5 451,42	70 030,39		5 032,08	75 481,81	10 483,50	64 998,31
Кабельная линия до жилого дома Д-1	00-000732	22 200,53	180	22 200,53	1 603,42	20 597,11		1 480,08	22 200,53	3 083,50	19 117,03
Кабельная линия до жилого дома (-2)	00-000733	79 033,90	180	79 033,90	5 708,04	73 325,86		5 268,96	79 033,90	10 977,00	68 056,90
ВЛ-6кВ от оры №108/3 РП кВ "Салют"	00-000734	42 337,74	180	42 337,74	2 822,52	39 515,22		2 822,52	42 337,74	5 645,04	36 692,70
ВЛ-6кВ от РП Ф1 ПС до 25КТП	00-000736	1 268 011,80	180	1 288 011,80	84 534,12	1 183 477,68		84 534,12	1 268 011,80	169 068,24	1 088 943,56
ВЛ-6кВ от 25КТП ры№108/4 РП КРП Салют"	00-000737	239 208,50	180	239 208,50	15 947,28	223 261,22		15 947,28	239 208,50	31 894,56	207 313,94
ВЛ-6кВ от оры №108/10 РП кВ "Салют"	00-000738	573 635,61	180	598 089,61	38 387,02	559 702,59		39 978,72	598 089,61	78 365,74	519 723,87
ВЛ-6кВ от РП Ф1 ПС до 25КТП	00-000739	343 733,00	180	343 733,00	22 915,56	320 817,44		22 915,56	343 733,00	45 831,12	297 901,88
ВЛ-6кВ от 25КТП ры№108/11 РП КРП Салют"	00-000740	239 208,50	180	239 208,50	15 947,28	223 261,22		15 947,28	239 208,50	31 894,56	207 313,94
ВЛ-6кВ от поры №108/23 РП кВ "Салют"	00-000741	1 121 475,05	180	1 145 929,05	74 909,73	1 071 019,32		76 501,32	1 145 929,05	151 411,05	984 518,00
ВЛ-6кВ от РП Ф1 ПС до 25КТП	00-000742	92 874,20	180	92 874,20	8 191,64	86 682,56		8 191,64	92 874,20	12 383,28	80 490,92
25КТП	00-000743	544 919,50	380	870 022,67	19 042,51	850 980,16		29 260,08	670 022,67	48 302,59	821 720,08
25КТП юллинге)	00-000744	5 984 396,90	240	9 084 402,48	312 669,68	8 751 732,80		460 617,48	9 084 402,48	773 287,16	8 291 115,32
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000947	142,64	180				142,64	7,90	142,64	7,90	134,94

2БКТП	00-000745	485 954,45	380	791 057,82	16 417,83	774 639,99		28 835,20	781 057,82	43 052,83	748 004,79
2БКТП	00-000747	439 832,77	360	764 735,94	15 542,71	749 193,23		25 760,28	764 735,94	41 302,89	723 432,95
ВЛ-0,4кВ от 4кВ КТП Ч	БП-001165	184 815,56	180				184 815,56	8 214,00	184 815,56	8 214,00	176 601,56
Системный блок	00-000828	72 162,50	36	72 162,50	12 027,06	60 135,44		24 054,12	72 162,50	36 081,18	36 081,32
2БКТП (ованно)	00-000748	4 723 549,70	240	8 787 369,24	245 189,83	8 542 179,41		344 325,24	8 787 369,24	589 515,07	6 197 854,17
КЛ-0,4кВ от ТП-ия дома	00-000751	1 814 542,56	180	1 814 542,56	120 969,48	1 693 573,08		120 969,48	1 814 542,56	241 936,96	1 572 603,60
Трансформаторн П 2*2000кВА с	БП-001344	3 333,33	240				3 333,33	69,45	3 333,33	69,45	3 263,88
КЛ-0,4кВ от ТП-ия дома	00-000752	1 260 099,00	180	1 260 099,00	84 008,60	1 176 082,40		84 008,60	1 260 099,00	168 013,20	1 092 085,80
КЛ-0,4кВ от ТП-ия дома	00-000753	1 562 522,76	180	1 562 522,76	104 168,16	1 458 354,60		104 168,16	1 562 522,76	208 336,32	1 354 186,44
КЛ-0,4кВ от ТП-а	00-000754	403 231,68	180	403 231,68	26 882,16	376 349,52		26 882,16	403 231,68	53 764,32	349 467,36
ВЛ-0,4кВ от ТП-1)	БП-001027	894 459,00	180				894 459,00	44 722,98	894 459,00	44 722,98	849 736,02
МОУ лазерный скан, АЗ, цветной,	00-000815	90 833,33	36	90 833,33	32 800,95	58 032,38		30 277,80	90 833,33	63 078,75	27 754,58
Вольтамперфазо-2 в комплекте с	00-000817	55 610,60	24	55 610,60	25 488,21	30 122,39		27 805,32	55 610,60	53 293,53	2 317,07
ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от В 400 кВА до кВ Ф-2 КТП КУ-211	БП-001358	204 606,70	180				204 606,70	1 138,70	204 606,70	1 138,70	203 470,00
Метеоиммер МС-	00-000818	42 350,33	60	42 350,33	7 784,24	34 566,09		8 470,08	42 350,33	16 234,32	26 116,01
Регистратор-М2	00-000819	88 031,25	60	88 031,25	15 772,35	70 258,90		17 206,20	88 031,25	32 978,55	53 052,70
Указатель УПК-04М	00-000820	88 719,50	24	88 719,50	39 748,41	48 973,09		43 359,72	88 719,50	83 106,13	3 613,37
ВЛ-10кВ от 1-10кВ Ф-11 ПС стенов	00-000822	8 857 071,00	180	8 857 071,00	344 441,65	8 512 629,35		590 471,40	8 857 071,00	934 913,05	7 922 157,95
КТПМ 1/250кВА	00-000823	1 040 314,67	240	1 040 314,67	30 342,48	1 009 972,19		52 015,68	1 040 314,67	82 358,16	957 956,51
КТПМ 2/250кВА	00-000824	1 040 314,67	240	1 040 314,67	30 342,48	1 009 972,19		52 015,68	1 040 314,67	82 358,16	957 956,51
КТПМ 3/250кВА	00-000825	1 040 314,68	240	1 040 314,68	30 342,48	1 009 972,18		52 015,68	1 040 314,68	82 358,16	957 956,50
Распределитель лок Клары ый А-1-4)	БП-000925	52,90	240				52,90	2,20	52,90	2,20	50,70
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-	БП-000926	89,94	180				89,94	5,00	89,94	5,00	84,94
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-	БП-000927	126,97	180				126,97	7,10	126,97	7,10	119,87
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-	БП-000928	169,29	180				169,29	8,40	169,29	9,40	159,89
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-	БП-000929	185,75	180				185,75	10,90	185,75	10,90	184,85
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-	БП-000930	238,07	180				238,07	13,20	238,07	13,20	224,87
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-6	БП-000931	255,00	180				255,00	14,20	255,00	14,20	240,80
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-	БП-000932	290,97	180				290,97	16,20	290,97	16,20	274,77
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-	БП-000933	350,50	180				350,50	19,50	350,50	19,50	331,00
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.13-	БП-000937	359,75	180				359,75	20,00	359,75	20,00	339,75
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.19-	БП-000934	664,21	180				664,21	36,90	664,21	36,80	627,31
Автомобиль ГАЗ	БП-001359	1 059 183,33	60				1 059 183,33		1 059 183,33		1 059 183,33
Распределитель лок Клары ый А-2-2)	БП-000935	52,90	240				52,90	2,20	52,90	2,20	50,70
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.13-	БП-000936	396,78	180				396,78	22,00	396,78	22,00	374,78
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин. 17-	БП-001000	359,76	180				359,76	20,00	359,76	20,00	339,76
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.13-	БП-000938	328,01	180				328,01	18,20	328,01	18,20	309,81
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.13-	БП-000939	285,68	180				285,68	15,90	285,68	15,90	269,78
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.13-	БП-000940	259,23	180				259,23	14,40	259,23	14,40	244,83
Кабельная линия до квартирного яры Цеткин.13-	БП-000941	222,20	180				222,20	12,30	222,20	12,30	209,90
Кабельная линия до квартирного	БП-000942	190,46	180				190,46	10,80	190,46	10,80	179,66

ары Цеткин.13-											
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 11-	БП-000990	148.13	180				148,13	8,20	148,13	8,20	139,93
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин.13-	БП-000943	148.13	180				148,13	8,20	148,13	8,20	139,93
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 11-	БП-000991	121.68	180				121,68	6,80	121,68	6,80	114,88
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин.13-	БП-000944	121.68	180				121,68	6,80	121,68	6,80	114,88
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000946	132.28	180				132,28	7,30	132,28	7,30	124,98
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000948	165.17	180				165,17	10,30	165,17	10,30	174,87
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000949	165.75	180				165,75	10,90	165,75	10,90	184,85
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000950	243.36	180				243,36	13,50	243,36	13,50	229,86
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000951	253.94	180				253,94	14,10	253,94	14,10	239,84
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000952	306.85	180				306,85	17,00	306,85	17,00	289,85
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000953	333.30	180				333,30	18,50	333,30	18,50	314,80
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000954	396.78	180				396,78	22,00	396,78	22,00	374,78
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 21-	БП-000955	423.24	180				423,24	23,50	423,24	23,50	399,74
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 19-	БП-000956	460.27	180				460,27	25,60	460,27	25,60	434,67
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 15-	БП-000958	65.23	180				65,23	5,30	65,23	5,30	89,93
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 15-	БП-000959	132.28	180				132,28	7,30	132,28	7,30	124,98
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 15-	БП-000960	179.87	180				179,87	10,00	179,87	10,00	169,87
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 15-	БП-000962	264.52	180				264,52	14,70	264,52	14,70	249,82
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 15-	БП-000963	317.43	180				317,43	17,60	317,43	17,60	299,83
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 9-	БП-000970	190.46	180				190,46	10,60	190,46	10,60	179,86
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 15-	БП-000964	349.17	180				349,17	19,40	349,17	19,40	329,77
Распределитель лок Клары ный А-2-1)	БП-000965	52.90	240				52,90	2,20	52,90	2,20	50,70
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 9-	БП-000966	328.01	180				328,01	18,20	328,01	18,20	309,81
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 9-	БП-000967	280.39	180				280,39	15,60	280,39	15,60	264,79
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 9-	БП-000968	238.07	180				238,07	13,20	238,07	13,20	224,87
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 9-	БП-000969	201.04	180				201,04	11,20	201,04	11,20	189,84
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 9-	БП-000971	142.84	180				142,84	7,90	142,84	7,90	134,94
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 8-	БП-000972	132.28	180				132,28	7,30	132,28	7,30	124,98
Распределитель лок Клары	БП-000973	52.90	240				52,90	2,20	52,90	2,20	50,70
Кабельная линия до квартирного ары Цеткин. 7/1-	БП-000974	28.45	180				28,45	1,50	28,45	1,50	24,95
Кабельная линия до квартирного	БП-000975	63.49	180				63,49	3,50	63,49	3,50	59,99

ары Цветкин. 7/1-										
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 7/1-	БП-000976	100.26	180			100,26	5,80	100,26	5,80	94,88
Кабельная линия кг 4*240 мм кв. 1 до ВРУ АБР-0,4	БП-001149	416.67	180			416,67	16,17	416,67	16,17	400,60
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 7/1-	БП-000977	100.84	180			100,84	5,80	100,84	5,80	95,24
Автомобиль	БП-001338	675 250.00	80			675 250,00	33 782,51	675 250,00	33 782,51	641 487,49
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 7/1-	БП-000978	141.04	180			141,04	7,80	141,04	7,80	133,24
ВЛ-0,4кВ от КВ Ф-6 ТП 5059	БП-001176	630 394.00	180			630 394,00	21 013,14	630 394,00	21 013,14	609 380,86
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 7/1-	БП-000979	146.62	180			146,62	8,10	146,62	8,10	138,52
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 7/1-	БП-000980	170.10	180			170,10	9,50	170,10	9,50	160,60
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 7/1-	БП-000981	109.00	180			109,00	6,10	109,00	6,10	102,90
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 11-	БП-000982	195.00	180			195,00	10,80	195,00	10,80	184,20
Распределитель лок Клары зный А-1-2)	БП-000983	52.90	240			52,90	2,20	52,90	2,20	50,70
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 11-	БП-000984	407.36	180			407,36	22,60	407,36	22,60	384,76
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 11-	БП-000985	370.33	180			370,33	20,60	370,33	20,60	349,73
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 11-	БП-000986	322.72	180			322,72	17,90	322,72	17,90	304,62
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 11-	БП-000987	290.97	180			290,97	16,20	290,97	16,20	274,77
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 11-	БП-000988	238.07	180			238,07	13,20	238,07	13,20	224,87
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 11-	БП-000989	201.04	180			201,04	11,20	201,04	11,20	189,84
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 17-	БП-000993	118.39	180			118,39	6,50	118,39	6,50	109,89
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 17-	БП-000995	185.17	180			185,17	10,30	185,17	10,30	174,87
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 17-	БП-000996	227.49	180			227,49	12,60	227,49	12,60	214,89
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 17-	БП-000997	253.94	180			253,94	14,10	253,94	14,10	239,84
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 17-	БП-000998	296.26	180			296,26	16,50	296,26	16,50	279,76
Кабельная линия до квартирного ары Цветкин. 17-	БП-000999	328.02	180			328,02	18,20	328,02	18,20	309,82
Ноутбук HP 255	БП-001157	47 416.65	36			47 416,65	7 902,78	47 416,65	7 902,78	39 513,87
Охранная 1 9901/400кВА-744)	БП-001001	37 060.01	180			37 060,01	1 853,01	37 060,01	1 853,01	35 207,00
Охранная 1 9902/400кВА-745)	БП-001002	37 060.01	180			37 060,01	1 853,01	37 060,01	1 853,01	35 207,00
Охранная 1 9903/400кВА-746)	БП-001003	37 060.01	180			37 060,01	1 853,01	37 060,01	1 853,01	35 207,00
Телевизор LED	БП-001340	63 332.50	60			63 332,50	4 222,16	63 332,50	4 222,16	59 110,34
Мегаомметр ЕВ-	БП-001030	45 128.83	60			45 128,83	7 521,50	45 128,83	7 521,50	37 607,33
2КЛ-0,4кВ Ф-3 от Ю,4кВ(сек 1) до	БП-001336	538 393.00	180			538 393,00	8 973,21	538 393,00	8 973,21	529 419,79
Тепловизор DT-	БП-001031	65 201.67	60			65 201,67	10 866,90	65 201,67	10 866,90	54 334,77
2КЛ-0,4кВ Ф-7 от Ю,4кВ(сек 2) до	БП-001337	538 393.00	180			538 393,00	8 973,21	538 393,00	8 973,21	529 419,79
Тепловизор DT-	БП-001032	65 201.67	60			65 201,67	10 866,90	65 201,67	10 866,90	54 334,77
КЛ-6кВ от врезки 70 6/0,4кВ Гордская-1	БП-001058	82 883.17	180			82 883,17	3 683,68	82 883,17	3 683,68	79 199,49
КЛ-6кВ от врезки 8 6/0,4кВ Клиническая	БП-001059	82 883.16	180			82 883,16	3 683,68	82 883,16	3 683,68	79 199,48

ВЛ-0,4кВ от 0,4кВ КТП Ку	БП-001127	191 039,03	180				191 039,03	8 490,84	191 039,03	8 490,84	182 548,39
Кабельная линия (А)=LS-1 4*120 мм 118 до	БП-001137	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Кабельная линия (А)=LS-1 L=270м от ТП-1118	БП-001138	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Кабельная линия (А)=LS-1 4*185 мм 118 до	БП-001139	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Кабельная линия нг(А)=LS-1 4*240 П-1118 до АВР-1	БП-001140	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Кабельная линия нг(А)=LS-1 4*240 П-1118 до ВРУ-2	БП-001142	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Кабельная линия Внг 4*240 мм кв, 1 до ВРУ-0,4	БП-001145	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Кабельная линия Внг 4*150 мм кв, 1 до ВРУ-0,4	БП-001146	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Кабельная линия Внг 4*240 мм кв, 1 до ВРУ-0,4	БП-001147	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Кабельная линия нг 4*240 мм кв, 1 до ВРУпаркинга-	БП-001148	416,67	180				416,67	16,17	416,67	16,17	400,50
Ноутбук НР 255	БП-001158	47 416,65	36				47 416,65	7 902,76	47 416,65	7 902,76	39 513,87
Ноутбук НР 255	БП-001159	47 416,65	36				47 416,65	7 902,76	47 416,65	7 902,76	39 513,87
Ноутбук НР 255	БП-001160	47 416,65	36				47 416,65	7 902,76	47 416,65	7 902,76	39 513,87
Автомобиль ЕС 27057	БП-001181	1 513 375,00	60				1 513 375,00	176 560,44	1 513 375,00	176 560,44	1 336 814,56
ВЛ-0,4кВ от 4кВ Ф-4 КТП-Сев Ф-25 ПС110/6кВ	БП-001182	235 430,00	180				235 430,00	10 463,52	235 430,00	10 463,52	224 966,48
ВЛ-0,4кВ от 4кВ Ф-3 КТП-Сев Ф-25 ПС110/6кВ	БП-001183	321 230,00	180				321 230,00	14 276,88	321 230,00	14 276,88	306 953,12
КЛ-0,4кВ от 0,4кВ КТП ЕЛХ 10кВ ПС110/35/10	БП-001184	272 007,28	180				272 007,28	9 066,90	272 007,28	9 066,90	262 940,38
ВЛ-0,4кВ от ПС 110/6 "КП" до з, протяженность	БП-001224	500,00	180				500,00	22,24	500,00	22,24	477,76
ВЛ-0,4кВ от соединений на опоре № 100/5 250	БП-001225	1 000,00	180				1 000,00	44,48	1 000,00	44,48	955,52
КЛ-0,4кВ от КТП ПС 110/35/10кВ станции зем.уч 5,	БП-001226	500,00	180				500,00	22,24	500,00	22,24	477,76
КЛ-0,4кВ от КТП ПС 110/35/10кВ станции зем.уч дома	БП-001227	500,00	180				500,00	22,24	500,00	22,24	477,76
КЛ-6кВ Ф-1 от РП 1000кВА (сек 1)	БП-001228	1 774 223,85	180				1 774 223,85	68 997,60	1 774 223,85	68 997,60	1 705 226,25
КЛ-6кВ Ф-2 от РП 1000кВА (сек 2)	БП-001228	1 848 641,15	180				1 848 641,15	71 613,84	1 848 641,15	71 613,84	1 774 627,31
ВЛ-10кВ от 1-10кВ Ф-12 ПС до КТП-263/100кВА	БП-001236	1 781 119,93	180				1 781 119,93	48 920,00	1 781 119,93	48 920,00	1 732 199,93
КТП-263/100кВА	БП-001237	1 321 201,34	240				1 321 201,34	27 525,05	1 321 201,34	27 525,05	1 293 676,29
ПКУ-10кВ на Ф-12 ПС	БП-001238	402 744,73	240				402 744,73	8 390,50	402 744,73	8 390,50	394 354,23
Отпайка ВЛ-10кВ Л-10кВ ПС твенно до квг	БП-001240	166,67	180				166,67	4,65	166,67	4,65	162,02
Комплектная подстанция ТП- в с оборудованием	БП-001241	666,66	240				666,66	13,90	666,66	13,90	652,76
КЛ-10кВ от РП- до абонентской ТП (сек1)	БП-001333	1 849 257,46	180				1 849 257,46	51 368,25	1 849 257,46	51 368,25	1 797 889,21
КЛ-10кВ от РП- до абонентской ТП (сек2)	БП-001334	1 782 903,54	180				1 782 903,54	49 525,10	1 782 903,54	49 525,10	1 733 378,44
ВЛ-0,4кВ от 30кВА до опоры №4 21/400кВА	БП-001339	440 516,00	180				440 516,00	9 789,24	440 516,00	9 789,24	430 726,76
Кабельная линия ЛП1118 до РУ-6кВ	БП-001341	833,34	180				833,34	23,15	833,34	23,15	810,19
Кабельные линии о проектируемой	БП-001343	50 000,00	180				50 000,00	1 388,90	50 000,00	1 388,90	48 611,10
2КЛ-0,4кВ Ф-2-2, 0/2*400кВА (сек1,2)	БП-001345	586 887,12	180				586 887,12	6 520,98	586 887,12	6 520,98	580 366,16
2КЛ-0,4кВ Ф-2-1, 0/2*400кВА (сек1,2)	БП-001346	391 258,08	180				391 258,08	4 347,32	391 258,08	4 347,32	386 910,76
2БКТП	БП-001347	482 611,60	361				482 611,60	2 562,94	482 611,60	2 562,94	480 048,66
2БКТП (удовление)	БП-001348	8 431 431,20	240				8 431 431,20	70 261,92	8 431 431,20	70 261,92	8 361 169,28
НУ: Система ния	БП-001349	4 030 242,24	120				4 030 242,24	67 170,70	4 030 242,24	67 170,70	3 963 071,54
Отпайка КЛ-6 Фт М1/М2 КЛ-6кВ 271 в сторону ТП- у	БП-001351	416,67	180				416,67	4,62	416,67	4,62	412,05

ВКЛ-8кВ от питателем РЛН-Д, СИП-3	БП-001352	416,67	180				416,67	4,62	416,67	4,62	412,05
ВЛ-0,4кВ от Т-5059 6/0,4кВ №235 Ф-5 ТП-5059	БП-001357	695 352,00	180				695 352,00		695 352,00		695 352,00
Автомобиль D4 MATIC	БП-001380	1 252 850,00	60				1 252 850,00		1 252 850,00		1 252 850,00
Седанер Vmark в к) Хелл 42933МН Есс	БП-001381	489 166,65	38				489 166,65	13 865,74	489 166,65	13 865,74	485 300,91
МФУ лазерный 18124	БП-001382	119 466,65	24				119 466,65		119 466,65		119 466,65
Широкоформатн	БП-001383	274 658,40	24				274 658,40		274 658,40		274 658,40
Итого			173,0 0	153 992 277,35	3 713 969,28	160 278 308,07	36 604 720,66	11 231 925,11	190 696 998,01	14 646 694,39	175 661 103,82

Таким образом, расходы по статье составили по факту 2021 года – 11231,325 тыс.руб.

Однако экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы для расчета корректировки неподконтрольных расходов в размере 5078,0 тыс.руб. ,т.е. на уровне утвержденных на 2021 год.

Таким образом, фактические расходы по статьям для корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год составили с учетом Предписания ФАС:

Показатели	Ед. изме.	Утверждено на 2021	2021 факт (отчет)	По расчетам департамента экономич. обоснован.
Оплата услуг ФСК	Тыс.руб.	19313,4	19588,0	19588,0
Амортизация	тыс.руб.	5078,0	11231,9	5078,0
Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0
Налоги всего (без налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	46,5	537,1	537,1
Налог на землю	тыс.руб.	0	0	0
Налог на имущество	тыс.руб.	42,0	378,5	378,5
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4,5	158,6	158,6
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2052,0	11634,1	218,0
Налог на прибыль	тыс.руб.	1712,9	4569,9	4569,9
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	20027,4	15504,9	15504,9
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	49983,6	66393,8	49983,6
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	98214,6	133960,3	95261,4

$$\Delta НР_i = (- 1118,4 \text{ тыс.руб.})$$

Экспертной группой выполнен дополнительный анализ статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)» и рассчитана в соответствии с учетом исполнения Предписания ФАС (исключение офисных расходов) и требованиями Правил государственного регулирования и методических указаний № 98-э.

Во исполнение пункта 2 подпункта 2.1, 2.2 Предписания ФАС России экспертной группой исключены из необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» расходы статье «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» на 2023 год в размере 497,24 тыс. руб. и проведен дополнительный анализ статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2024г.)

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Самарская электросетевая компания» на 2020-2024 вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

2.1. Исключить из необходимой валовой выручки ООО «Самарская электросетевая компания» расходы по следующим статьям:

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» на 2023 год в размере 497,24 тыс. руб.;

- «Прочие неподконтрольные расходы (офисные расходы)» на 2020 год в размере 2 364,7 тыс. руб., на 2021 год в размере 1 834,79 тыс. руб., на 2022 год в размере 1 723,87 тыс. руб., на 2023 год в размере 2 045,49 тыс. руб. подлежат исключению из состава неподконтрольных расходов и включению в базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года в экономически обоснованном размере.

2.2 Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части настоящего предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, по следующим статьям затрат:

- «Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.;

- «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» за 2022 год в составе статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 г. (корректировка неподконтрольных расходов)»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Экспертная группа провела дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Самарская электросетевая компания» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики с учетом мотивировочной части Предписания по статье «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» в составе статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 г. (корректировка неподконтрольных расходов)»

Дополнительный анализ статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 г. (корректировка неподконтрольных расходов)» - «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям»

В соответствии с пунктом 2 подпункта 2.2. Предписания экспертная группа провела дополнительный анализ расходов величину расходов статье затрат «Прочие неподконтрольные расходы» - «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Согласно п.38 раздела 3 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе - величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение».

Пунктом 7 приложения 7 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике определено, что в случае если регулируемая организация ранее понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с не запланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, учитываются органом регулирования в составе неподконтрольных расходов в объеме, подтвержденном на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности.

Согласно предоставленным в рамках тарифного дела на 2024 год обосновывающим документам (договора, платежные поручения, расшифровку с указанием номера договора, суммой и наименованием вышестоящей сетевой организации, а также оборотно-сальдовые ведомости).

Реквизиты договора	Стоимость по платеж.поруч.	НДС	Стоимость без НДС
тп Недг-013/14 от 13.01.2022	17 476	2 913	14 563,7
тп Недг-020/1 от 20.01.2022	17 476	2 913	14 563,7
тп Недг-026/6 от 26.01.2022	19 707	3 284	16 422,1
тп Недг-062/10 от 03.03.2022	20 753	3 459	17 294,2
тп Недг-062/12 от 03.03.2022	20 753	3 459	17 294,2
тп Недг-103/19 от 13.04.2022	29 618	4 936	24 681,9
тп Недг-118/27 от 18.05.2022	44 471	7 412	37 059,0
тп Недг-223/23 от 11.08.2022	18 048	3 008	15 040,2
тп Недг-249/23 от 06.09.2022	53 282	8 880	44 401,9
тп Недг-208/14 от 27.07.2022	18 048	3 008	15 040,2
тп Недг-171/40 от 20.06.2022	29 618	4 936	24 681,9
			241 043

Таким образом, расходы составили 241,04 тыс.руб. и учтены в составе корректировки неподконтрольных расходов.

Во исполнение пункта пункт 2 подпункт 2.1. экспертной группой выполнен дополнительный анализ и расчет статьи «Плата в смежные сетевые организации за технологическое присоединение к электрическим сетям» за 2022 год в составе статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2022 г. (корректировка неподконтрольных расходов)» в соответствии с требованиями Правил государственного регулирования.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

Представитель ООО "Самарская электросетевая компания" выразил особое мнение (прилагается).

РЕШИЛИ:

- установить необходимую валовую выручку, долгосрочные параметры регулирования на 2025г-2029г., индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

- требования предписания ФАС России исполнены, результаты учтены при регулировании тарифов на 2025 год.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;

против – 1;

воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.10

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Самаранефтегаз» от 25.04.2024 № СНГ10/3-0383 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации,	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(846)337-59-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.samneftegaz.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностранное лицо" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самаранефтегаз» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самаранефтегаз» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по

государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФАС России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2024 г. № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178»;

Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2024 г. № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

**Баланс электрической энергии и мощности, уровень
технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2025 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании следующих показателей:

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	166 311,83	45,01886	161 730,65	43,61602	328 042,48	44,31744
2	Потери электроэнергии - всего	6 619,21	1,79175	6 436,88	1,73592	13 056,09	1,76384
2.1.	уровень потерь, %	3,98	3,98000	3,98	3,98001	3,98	3,98000
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	159 692,62	43,22711	155 293,77	41,88010	314 986,39	42,55361
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	45 052,65	12,12373	44 928,07	12,07586	89 980,71	12,09980

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 27.12.2018 № 988).

Количество условных единиц заявлено АО «Самаранефтегаз» - 45740,91 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	7,20%	4,200	5,80%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,000	1,00%
количество активов	у.е.	44794,99	45740,91	45740,91
индекс изменения количества активов	%	0,18%	-	2,11%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,750	0,75
итого коэффициент индексации		-	-	1,0640

Расчет подконтрольных расходов				
№ п/п	Показатели		2024 утв.	2025

		Единица измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	12 009,81	107 639,62	12 778,54
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 752,81	61 779,83	6 121,04
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 257,00	45 859,79	6 657,50
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	104 258,39	134 373,90	110 931,81
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	58 657,33	314 255,73	62 411,89
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	7 211,67	91 063,29	7 673,27
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	47 442,91	180 641,84	50 479,65
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 170,86	1 877,56	1 245,81
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 735,63	6 656,81	1 846,72
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	352,31	6 945,94	374,86
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	21,95	65,28	23,36
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	42 547,80	134 122,15	45 271,22
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 614,35	30 974,10	1 717,68
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	416,17	2 278,91	442,81
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	240,37	556,96	255,75
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 729,20	18 253,63	2 903,90
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	56,67	4 977,12	60,29
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	560,35	16 483,98	596,21
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2 017,82	5 023,77	2 146,98
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	890,46	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	890,46	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	176 943,3	562 183,5	188 269,2

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	513,5	1 265,9	562,23
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 695,6	43 315,3	5 118,3
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 793,8	3 878,5	3 878,5
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 138,6	78 907,6	5 087,3
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	5,0	3,3	3,3
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	8 113,2	78 885,0	5 064,7
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	20,4	19,3	19,3
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	31 402,6	43 676,4	34 963,56

2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	1 074,9	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	106 169,14	486 558,6	0,0
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	150 919,3	654 798,8	45 731,4

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	330 663,79	0,0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	1 036,93		756,40
5	Корректировка НВВ по Методике № 98-э	тыс.руб.	39 409,84		26 667,95
6	Экономия потерь	тыс.руб.	0,0		6 228,34
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	368 309,46	1 547 646,05	267 653,30

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самаранефтегаз» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 (ред. от 29.11.2023) "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций"

По расчету АО «Самаранефтегаз» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 1 547 646,05 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями № 98 корректировка подконтрольных расходов АО «Самаранефтегаз» на 2023 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2024 год – 176943,3 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2025) – 1,058%;

индекс эффективности операционных расходов - 5%
индекс изменения количества активов на 2025 год – (2,11)%, определенного с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,064.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 107639,62 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 12778,54 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 134373,90 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 110931,81 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 314255,73 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 62411,89 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5023,77 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2146,98 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 890,46 тыс.руб.

В связи с отсутствием экономического обоснования по статье, экспертная группа не принимает затраты по данной статье в расчет тарифов

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 188269,21 тыс. руб.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину операционных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2023 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1265,92 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье экспертной группой принимаются от установленных расходов по статье на 2024 год, с учетом прогнозного ИПЦ 2025 год по тепловой энергии – 1,095% и составят 562,23 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы в сумме 703,67 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 43315,31 тыс. руб., в т.ч. аренда основных средств – 3878,5 тыс.руб., аренда прочая – 39436,81 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, представленных организацией обосновывающих материалов, а также с учетом снижения количества оборудования, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 3878,5 тыс.руб.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное, с учетом анализа представленных договоров аренды земельных участков, размер платы по расчету экспертной группы составил 1239,77 тыс.руб. Расчет произведен исходя из расчета ставки по земельному налогу 1,5%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 38197,01 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2025 год в размере 5118,27 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 78907,58 тыс. руб.

- налог на землю – 3,35 тыс.руб.

- налог на имущество – 78884,97 тыс.руб.

- *прочие налоги и сборы* – 19,27 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2023 год, экспертной группой расходы по данной статье составили:

- *налог на землю* – 3,35 тыс.руб;
- *налог на имущество* – 5064,72 тыс.руб.;
- *прочие налоги и сборы* – 19,27 тыс.руб.-.

Таким образом, расходы по статье «Налоги» на 2025 год экспертная группа считает возможным принять в размере 5087,33 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 73820,25тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по статье должны составить 43676,41 тыс. руб.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составит 34963,56 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы статье должны составить 1074,94 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования по статье, экспертная группа не принимает затраты по данной статье в расчет тарифов.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «Самаранефтегаз» за 2023 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс.руб. С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 486558,61 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. №1583, расходы на амортизацию основных средств учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования.

С учетом вышеизложенного, и в связи с отсутствием у АО «Самаранефтегаз» инвестиционной программы, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 45731,39 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 330663,79 тыс.руб.

Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки необходимой В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

где:

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\phi) - PR_{i-2}^{уст} \quad (5),$$

$$\Delta PR_i = 99,34 \text{ тыс.руб}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HPR_i = HPR_{i-2}^{расх.ф.акт} - HPR_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HPR_i = 16\,474,68 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min \{ П_{i-2}^\phi; N_{i-2} \cdot Э_{i-2}^{отф} \} \cdot ЦП_{i-2}^\phi - Э_{i-2}^{отф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

$$ПО_i = -6\,412,05 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta НВВ_{i}^{сод} = НВВ_{i-2}^{сод} - НВВ_{i-2}^\phi$$

$$\Delta НВВ_{сод} = 13\,176,92 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2023 год составила 23 338,89 тыс.руб.

Учитывая изменения внесенные приказом ФАС России от 31.08.2020 № 801/20 в Методические указания № 98, корректировка НВВ за 2023 год составила:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2024 г.} - 1,08\%$$

$$I_i - \text{ИПЦ 2025 г.} - 1,058\%$$

$$В_{2023} = 26\,667,95 \text{ тыс.руб.}$$

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов,

позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2025 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2023 года (без учета расходов на собственное потребление) в сумме 756,40 тыс. руб.

- Экономия потерь (в соответствии с мероприятиями по отчету Программы эн/сб.). Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34_1 настоящего документа, определяется в течение периода регулирования для года i исходя из данных за год.

$$\Delta \Pi_i = \max(0; N^{\text{уст}} \times W_{\text{оси-2}} - \Pi_{\text{фи-2}}) \times \Pi_{\text{пи-2}},$$

$$\Delta \Pi_i = 6\,228,34 \text{ тыс.руб.}$$

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2025 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 267 653,30 тыс. руб.:

Подконтрольные расходы:

2025 год – 188 269,21 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

2025 год – 45 731,39 тыс. руб.

Корректировки НВВ (итог) – 33 652,69 тыс. руб.

Так как АО «Самаранефтегаз» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии, то необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 81 043,09 тыс. руб.:

Подконтрольные расходы:

2025 год – 38 128,76 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

2025 год – 9 261,64 тыс. руб.

Корректировки НВВ (итог) – 33 652,69 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 47970,06 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самаранефтегаз» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самаранефтегаз»

АО «Самаранефтегаз»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2025	81043,09

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самаранефтегаз» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «Самаранефтегаз»	558 157,57	533,11	1,43379

На 2 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «Самаранефтегаз»	558 157,57	533,11	1,43379

8. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самаранефтегаз» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

9. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
 против – 1;
 воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.11

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смургину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «СамараСеть» от 26.04.2024 № 5805 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-01-36

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.samaraset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии ООО «СамараСеть» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамараСеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамараСеть» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «СамараСеть» на 2025год:

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8

1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	59392,53	16,25155	58641,57	16,06082	118034,10	16,156185
2	Потери электроэнергии - всего	3367,56	0,92146	3324,98	0,91065	6692,53	0,916055
2.1.	уровень потерь, %	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	56024,97	15,33009	55316,60	15,15017	111341,57	15,24013
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	47217,79	13,06286	46915,32	12,97892	94133,10	13,02089

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента ценового и тарифного регулирования от 29.11.2024 № 493 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «СамараСеть» на 2024-2028 годы составит 5,67 %.

Количество условных единиц заявлено ООО «СамараСеть» - 5475,08 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2024 утв. (Базовый год)	2025	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%			5,80%
индекс эффективности операционных расходов	%			1,00%
количество активов	у.е.	5440,21	5475,08	5475,08
индекс изменения количества активов	%			0,02%
коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,75
коэффициент индексации				1,0475
Итого коэффициент индексации				1,0475

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв. (Базовый год)	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	22 156,93	23 649,79	23 210,44

1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 127,41	5 472,88	5 371,21
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	17 029,52	18 176,9100	17 839,2309
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	34 767,93	37 110,48	36 421,06
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 603,97	2 779,42	2 727,79
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 557,21	1 662,14	1 631,26
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	392,30	418,73	410,95
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	72,00	76,85	75,42
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	104,54	111,58	109,51
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	26,65	28,45	27,92
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	961,73	1 026,53	1 007,45
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	41,62	44,42	43,60
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 005,14	1 072,86	1 052,93
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00		0,0000
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00		0,0000
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 816,23	1 938,60	1 902,59
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	61 345,07	65 478,29	64 261,87

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	2 145,54	3 602,61	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	577,283	873,77	632,12
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	159 257,81	182 079,70	155 802,31
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	155 841,16	163 825,19	152 287,96
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	21,17	38,28	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	21,17	38,28	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	10 534,68	11 244,48	11 035,58
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	23 168,13	0,00

2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	706,90	7 694,94	6 429,02
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	173 243,38	228 701,91	173 899,04

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Установка ПУ	тыс.руб.		708,4	172,7
5	Экономия потерь	тыс.руб.			
6	Выпадающие ТП	тыс.руб.			
7	Корректировка НБВ (качество и надежность)	тыс.руб.	-2 015,21	0,00	0,00
8	Корректировка НБВ № 98-э	тыс.руб.	1 977,69	87 255,89	4 397,417

ИТОГО НБВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
9	Итого НБВ на содержание сетей	тыс.руб.	234 550,93	382 144,54	242 558,326

Долгосрочные параметры регулирования ООО «СамараСеть» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 29.11.2024 № 493 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «СамараСеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 382 144,54 тыс. рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «СамараСеть» на 2025 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j K_{индj}$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_j^0 = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

ПР₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2024 год – 61345,07 тыс. руб.

К_{индj} - коэффициент индексации на год:

2025 – 1,475;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2024-2028 гг. – 1,0%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2025 – 5,8% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

K_{эл} - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

ИКА_j - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2025 – 0,02%.

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2025 – 5475,08 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2025 год составил 1,0475.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 23649,79 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 23210,44 тыс.руб.

Затраты на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 37110,48 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 36421,06 тыс.руб.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2779,42 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2727,79 тыс.руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1938,60 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1902,59 тыс.руб.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год с учетом корректировки составят 64261,87 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС». По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3602,61 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2024 № 1195 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

С учетом вышеизложенного экспертной группой расходы по данной статье затрат не принимаются в расчет тарифов на 2025 год.

- Теплоэнергия. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 873,77 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье экспертной группой принимаются от утвержденных расходов по статье на 2024 год, с учетом прогнозного ИПЦ 2025 год по тепловой энергии – 9,5% и составят 632,12 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы в сумме 241,65 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 182079,7 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого оборудования – 163825,19 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

В результате проведенного анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять плату за аренду электросетевого оборудования в размере 152287,96 тыс. руб

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования в составе расходов:

№ 07-01-140 от 01.10.18 ЗАО "Инфо-Телеком"
 №АН10 от 01.08.2023 г. ООО "Стройтехдизайн"
 №АН23 от 01.08.2023 г. ООО "Энергосервисные технологии"
 №АН7 от 01.08.2023г. ООО "Электросервис"
 №2-21 от 30.08.2023 г. ЖК "АРГО"
 №2-37 от 16.08.2023 г. ООО "Сетевая компания"
 №2-29 от 25.08.2023 ООО "Дилижанс"
 № 2-3 от 16.08.2023 г. ООО "ПЛК "ЛЕО"
 №АН16 от 15.08.2023 г. ООО "Коммунальные системы"
 №АН24 от 29.08.2023 г. ООО "Энергошанс"
 № 4а/18 от 28.04.2017 г. ООО "Экстерьер-Плюс"
 № ЛЗ от 01.07.2022 г. ООО "Экстерьер-Плюс"
 №АН21 от 01.08.2023г. ООО "Экстерьер-Плюс"
 №АН-26 от 01.10.2024 ООО "Экстерьер-Плюс"
 № б/н от 01.10.2017 г. ООО "Транскапитал"
 № б/н от 26.09.2018г. ООО "Транскапитал"
 № ВЛТП1 от 01.01.2023г ООО "Транскапитал"
 №АН3 от 01.08.2023г. ООО "Транскапитал"
 № б/н от 01.10.2017 г. ООО "СОЮЗ-ДРАЙВ Плюс"
 №ЛТП12 от 01.01.2023 г. ООО "СОЮЗ-ДРАЙВ Плюс"
 №АН22 от 01.08.2023 г. ООО "СОЮЗ-ДРАЙВ Плюс"
 № б/н от 26.09.2018 г. ООО "СОЮЗ-ДРАЙВ Плюс"
 №КЛТП10 от 01.01.2023г. ООО "Мечта"
 №АН15 от 01.08.2023г. ООО "Мечта"
 №А1-25 от 26.04.2024г. ООО "Мечта"
 №АН1 от 01.08.2023г. ООО "Оптимум"
 № б/н от 10.03.2022 г ООО "Константа"
 №АН8 от 01.08.2023 г. ООО "Константа"
 № б/н от 26.09.2018 г. ООО "Константа"
 № б/н от 26.09.2018 г. ИП Мошин Д.В.
 №18 от 15.04.2022 г. ИП Мошин Д.В.
 №АН6 от 01.08.2023г. ООО "Инвест Управление"
 №АН9 от 01.08.2023 г. ООО "Зенит"
 №Л2 от 01.07.2022 г. ООО "Зенит"
 № б/н от 01.10.2017 г. ООО "Зенит"
 №КЛ-01 от 01.01.2023 ООО "ВКР"
 №АН17 от 01.08.2023 ООО "ВКР"
 № б/н от 26.09.2018 г. ООО "Версия"
 №ЛЭП13 от 01.01.2023 г. ООО "Версия"
 № б/н от 01.10.2018 ООО "Версия"
 № б/н от 01.10.2017 г. ООО "Версия"
 №АН5 от 01.08.2023 г. ООО "Версия"
 № ЛТП14 от 01.01.2023г. ООО "ВИС"

№ АН18 от 01.08.2023 г. ООО "ВИС"
 № 261015 от 27.10.2015 г. ООО "Алекс-Инвест"
 № ЛТП2 от 01.07.2022 г. ООО "Алекс-Инвест"
 №6/н от 01.10.2017 г. ООО "Алекс-Инвест"
 №АН19 от 01.09.2023 г. ООО "Алекс-Инвест"
 №А1-24 от 22.04.24г ООО "Аква-Плюс"

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное, с учетом анализа представленных договоров аренды нежилых помещений, средней цены на офисные помещения по г. Самаре = 709,8 руб.кв.м, считает возможным принять в расчет затраты по прочей аренде в сумме 3 514,35 тыс. руб.

Кроме того, организацией представлен договор лизинга от 25.04.2023 № 10-2023-32083 заключенный с ООО «Совкомбанк Лизинг».

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34 и 38 указанного постановления. С учетом того, что в утвержденной инвестиционной программе ООО «СамараСеть» на 2025-2028 гг. (приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.11.2024 № 216) отсутствует на 2025 год источник финансирования «Использование лизинга», экспертной группой не принимаются лизинговые платежи в расчет тарифов на 2025 год.

В результате проведенного анализа и проверочного расчёта расходы в размере 26277,39 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 155802,31 тыс. руб.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 38,28 тыс. руб.:

- налог на имущество – 38,28 тыс.руб.

В соответствии с Федеральным Законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ расходы по налогу на имущество не принимаются в расчет тарифов.

Страховые взносы.

По данным организации затраты по данной статье должны составить 11244,48 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2023 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
	2023 год
Расходы на оплату труда	14477,39
Страховые взносы во внебюджетные фонды	4387,37
процент отчислений	30,3 %

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составит 11035,58 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Прочие неподконтрольные расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 23168,13 тыс. руб., в том числе:

работы по обрезке опасных веток и уборке кустарниковой растительности в охранной зоне – 22107,33 тыс. руб.;

работы по ремонту строительно-отделочных работ подстанций – 1060,8 тыс. руб.

Необходимо отметить, что указанные расходы относятся к статье подконтрольных расходов «Работы и услуги производственного характера».

В результате анализа обосновывающих материалов выявлено нарушение требований действующего законодательства.

Закупочная процедура в форме запроса предложений оказалась несостоявшейся. Заключен договор с единственным поставщиком ООО «ТУР» на проведение работ по обрезке опасных веток и уборке кустарниковой растительности. Согласно выписки из ЕГРЮЛ

ООО «ТУР» в сведениях о видах экономической деятельности организации отсутствует предоставление указанных работ.

На проведение работ по ремонту строительно-отделочных работ подстанций определен единственный подрядчик ООО «Энергосервисные технологии», который является аффилированной компанией ООО «СамараСеть», т.е. возникает конфликт интересов и приводит к ограничению конкуренции при проведении закупки, что приводит к нарушению Закона о защите конкуренции.

Таким образом, указанные расходы не признаются экономически обоснованными и не принимаются в состав НВВ.

Амортизация основных средств.

Заявленная величина составляет 7694,94 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с

нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования».

На основании вышеизложенного, с учетом анализа, представленных ООО «СамараСеть», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2023 год (ведомость амортизации), за 6 месяцев 2024 г., а также в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.11.2024 № 216, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы на амортизацию основных средств в размере 6429,02 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 173899,04 тыс. руб.

Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")», выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

B_i^{ind} - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{ind} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔU_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{ind i-2}^{\phi} - K_{ind i-2})$$

Расчет коэффициента индексации		ФАКТ	
		факт ИПЦ, УЕ. 2022	факт ИПЦ, УЕ. 2023
инфляция	%	13,8%	5,9%

индекс эффективности операционных расходов	%	4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	1733,44	1932,21
индекс изменения количества активов	%		11,47%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,104

Расчет коэффициента индексации	ПЛАН	
	2022	2023
инфляция		6,0%
индекс эффективности операционных расходов	4,00%	4,00%
количество активов	1733,44	1932,21
индекс изменения количества активов		11,47%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
итого коэффициент индексации		1,105

ОПР утв.на 2022

17655,8

-18,4

$$\Delta ПР_i = -18,4 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2023	2023 факт (отчет)	По расчетам департамента экономически обоснованные	Обосновывающие документы
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1759,51	1808,13	1808,13	Затраты по договору на оказание услуг №1083П от 01.09.15г. подтверждены с/ф и актами оказания услуг за период январь-декабрь 2023 г., а также на основании учета по счету 60.1 Бух учета по контрагенту ПАО "ФСК ЕЭС" договор №1083П от 01.09.15г.
Теплоэнергия	тыс. руб.	216,23	900,00	216,2	Затраты за 2023г. начислены в 2024 году за отопительный период с 15.10.23 - по 15.04.24г. в связи с условиями заключенных договоров: ИП Мошин Договор № бн от 01.08.2023 г. За период 15.10.23-15.04-24 СВСЗ Договор № бн от 01.08.2023 г. За период 15.10.23-15.04-24 ЭК Договор № бн от 01.08.2023 г. За период 15.10.23-15.04-24 Энергозавод Договор № ТЭП12 от 01.08.2023 г. За период 15.10.23-15.04-24
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	60622,86	123403,57	60622,9	Договоры аренды, ежемесячные акты об оказании услуг, счет-фактуры, карточки счетов за 2023г., документы, подтверждающие начисления собственником имущества амортизации, оборотно-сальдовая ведомость по счету 01, оборотно-сальдовая ведомость по счету 02, ведомость амортизации, инвентарные карточки объектов основных средств, декларации по налогу на имущество, земельного налога арендодателя.
Налог на землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Налоговые декларации за 2023 год
Налог на имущество	тыс. руб.	22,15	32,28	38,28	
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	59,32	0,00	0,00	Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год, показатели раздельного учета доходов и расходов

					субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. №585) за 2023 г.
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	2334,42	4387,37	2340,2	Форма 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы, статистическая отчетность
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	219,5	219,5	Оказание услуг найма спец. техники. Копии договоров, актов выполненных работ, копии платежных документов, карточки счетов.
Амортизация	тыс. руб.	431,76	1275,43	706,9	Ведомость амортизации за 2023 год
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	65446,25	179951,82	65952,12	

$$\Delta HP_i = 505,87 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{опт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{опт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Показатель	Единица измерения	План 2023	Факт 2023
Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, (план 2023)	тыс.руб.	3542,7	7198,00
Потери на передачу	тыс. кВт*ч	973,97	2221,65
Поступление в сеть (ЭОТП, ЭОТПФ)	тыс. кВт*ч	29424,95	30448,62
Величина технологического расхода потерь (αi-2)	%	3,31	7,3
Цена покупки потерь (ЦПi-2)	руб.	3,64	3,24

$$ПО_i = -277,32 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

HBB план, тыс.руб. 85943,74

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	3542,70
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	30234,55
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	1419,76
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	114758,53

HBB факт, тыс. руб. 82456,54

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	7198,00
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	30938,22
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	1263,29
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	112131,47

$$\Delta \text{НВВ} = 3487,20 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta U_i = U_{i-2}^{\text{факт}} - U_{i-2},$$

$$\Delta U = 151,13 \text{ тыс.руб.}$$

Фактические экономически обоснованные расходы за 2023 год, в рамках выполнения обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Таким образом, корректировка НВВ за 2024 год составила 3697,34 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2024 г. – 8,0 %

I_i - ИПЦ 2025 г. – 5,8 %

$$B_{2023} = 4397,417 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2025 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2023 год в сумме 0 тыс. руб.

Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.10.2019 № 185 утверждены расходы на 2023 год на мероприятия инвестиционной программы по источникам финансирования:

«Прибыль от оказания услуг по передаче э/э» - 2390,0 тыс.руб.

«Амортизационные отчисления» - 431,76 тыс.руб.;

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

В соответствии с отчетами, представленными ООО «СамараСеть» об исполнении инвестиционной программы, факт исполнения составил:

- 2023 год - 2821,76 тыс.руб.;

Данный анализ показал, что организацией реализованы мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой в полном объеме.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2025 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 242558,32 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на 2025 год составят:

Подконтрольные расходы:

2025 год – 64261,87 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

2025 год – 173899,04 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности принимается в расчет тарифов на 2025 в сумме 4397,417 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 25720,36 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамараСеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «СамараСеть»

ООО «СамараСеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	242558,32

3. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

4. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической

энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

5. Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

7. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организации филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с ООО «СамараСеть»:

с 01.01.2025 – 30.06.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «СамараСеть»	1552365,30	273,23	2,84999

с 01.07.2025 – 31.12.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «СамараСеть»	1552365,30	273,23	2,84999

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СамараСеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.12

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «СМЗ» от 19.04.2024 № 900/135 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев,	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 278-31-84
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	Адрес: https://tsosmz.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии АО «СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «СМЗ» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «СМЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по

государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

II. Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2024 г. № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178»;

Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2024 г. № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) АО «СМЗ» на 2025год:

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	32875,72	8,85090	30734,32	8,24668	63610,04	8,54879
2	Потери электроэнергии - всего	1242,70	0,33456	1161,76	0,31172	2404,46	0,32314
2.1.	уровень потерь, %	3,78	3,77995	3,78	3,77995	3,78	3,77995
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	31633,02	8,51634	29572,57	7,93496	61205,58	8,22565
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	3163,30	0,87023	3160,75	0,86965	6324,05	0,86994

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «СМЗ» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь АО «СМЗ» на 2025- 2029 годы составит 3,87%.

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2025 год является для АО «СМЗ» первым годом нового долгосрочного периода (2025-2029) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п.38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

2. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2029 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «СМЗ» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 52 030,52 тыс.руб., в т.ч.:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 8 993,11 тыс. руб.;
- работы и услуги производственного характера – 43 037,41 тыс. руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» составили 8 993,11 тыс. руб.

Экспертная группа после проведения анализа представленных организацией обосновывающих материалов, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 4 247,65 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 4745,46 тыс. руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке организации составляют 43 037,41 тыс.руб.

Экспертная группа после проведения анализа представленных организацией обосновывающих материалов, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017

№ ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 5 008,82 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

- **Затраты на оплату труда.** В обоснование расходов организация представила штатное расписание, расшифровку нормативной численности, расчет средней ступени труда и среднего тарифного коэффициента. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 68 017,0 тыс.руб. и численность персонала 71 человек.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и

материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах», представленными АО «СМЗ» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность составила 80 человек.

На 2025 год численность ППП определена экспертной группой в размере 68 чел., с учетом позиции ФАС России, исходя из фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также статистической отчетности формы № П-4 за 2023 год.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 59279,88 тыс.руб., исходя из ставки рабочего 1 разряда, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением с учетом индекса потребительских цен, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058, тарифного коэффициента и процент премирования, рассчитанных экспертной группой.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2025 год, расходы на оплату труда АО «СМЗ», в размере 48372,38 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 6 305,76 тыс.руб., в т.ч.:

Оплата работ и услуг сторонних организаций – заявлены организацией в сумме 2 579,86 тыс.руб., в т.ч.:

Услуги связи – заявлены организацией в сумме 18,00 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 18,00 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – заявлены организацией в сумме 2 146,40 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 2 146,40 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Расходы на юридические и информационные услуги – заявлены организацией в сумме 226,40 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги – заявлены организацией в сумме 113,60 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой не принимаются расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

Транспортные услуги – заявлены организацией в сумме 75,50 тыс.руб.

В связи с отсутствием экономического обоснования, экспертной группой расходы по данной статье не принимаются.

Расходы на командировки и представительские - заявлены организацией в сумме 75,90 тыс.руб.

В связи с отсутствием в тарифном деле информации с указанием мест командирования сотрудников, целей командировок, способов переезда командируемых приложением отчета о фактических расходах на командировки в предшествующем и текущем периоде регулирования, экспертной группой не принимаются расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на подготовку кадров - заявлены организацией в сумме 22,60 тыс.руб.

В связи с отсутствием в тарифном деле информации с подолжностным указанием сотрудников, повышение квалификации, переподготовка и повышение квалификации которых требуется в расчетном периоде регулирования, с указанием наименований учебных программ и учебных заведений, в которые этих сотрудников планируется направлять на обучение, ссылок

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности - заявлены организацией в сумме 199,50 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 199,50 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Расходы на страхование - заявлены организацией в сумме 248,70 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 248,7 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Другие прочие расходы - заявлены организацией в сумме 3 179,20 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 1752,79 тыс.руб., т.е.

исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» в размере 1752,79 тыс.руб.

Электроэнергия на хоз. нужды - заявлены организацией в сумме 342,00 тыс.руб.

По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 342,00 тыс.руб.

В связи с отсутствием подтверждающей информации расходов в статистической форме 46ЕР.STX, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

Подконтрольные расходы из прибыли - заявлены организацией в сумме 1 699,09 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности а также с учетом требований письма ФАС России от 19.07.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР, установленной за последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год», считает возможным принять в расчет экономически обоснованных расходов на 2025 год затраты в сумме 820,758 тыс.руб., т.е. исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренный Правительством Российской Федерации – 1,058.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 62 815,01 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2023 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- *Теплоэнергия*. Расходы по статье заявлены организацией в сумме 1 044,50 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, экспертной группой расходы по данной статье принимаются в сумме 1 042,65 тыс.руб.

- *Налоги*. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 169,50 тыс.руб. :

- *плата за землю* – 162,5 тыс.руб.
- *налог на имущество* – 964,6 тыс.руб.
- *прочие налоги и сборы* – 42,40 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за отчетный период, формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2023г., экспертной группой, расходы по данной статье принимаются в сумме 152,90 тыс.руб.:

- *плата за землю* – 110,5 тыс.руб.;
- *налог на имущество* – 0 тыс.руб.;

- *прочие налоги и сборы* – 42,40 тыс.руб.;

В соответствии с Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», с 01.01.2025г.: «освобождаются от налогообложения территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 килвольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения». Организация не предоставила данные по указанным выше объектам, для расчета налога на имущество.

Таким образом, экспертная группа не принимает расходы по статье «налог на имущество».

Расходы по статье «Налоги» в размере 964,6 тыс.руб не принимаются экспертной группой в связи с отсутствием экономического обоснования.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды.

Фактические расходы за 2023 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2023 год
1	2
Расходы на оплату труда	59 287,0
Страховые взносы во внебюджетные фонды	18 217,60
<i>процент отчислений</i>	30,728 %

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже, заявленного организацией к расчету тарифов.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период и ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составляет 14 863,78 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- Налог на прибыль. По предложению организации сумма расходов по статье должна составить 424,77 тыс.руб.

В результате проведения анализа представленных материалов, экспертная группа не принимает величину расходов в сумме 424,77 тыс.руб.

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10 229,00 тыс. руб.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», расходы на амортизацию *учитываются при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной в соответствии с законодательством*

Российской Федерации об электроэнергетике *инвестиционной программы* на очередной период регулирования.

Таким образом, экспертная группа не принимает величину расходов по данной статье.

По расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 16 059,34 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

По расчету организации размер корректировки составляет - 200,55 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i, \quad (4)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;
(в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}),$$

$$\Delta PR_i = (-2,92) \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 263,97 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}, (9.9)$$

ПО_i = (-192,92) тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления
регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

$\Delta HBB = (-2300,22)$ тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ за 2023 год составила = (-2 300,22) тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составит:

I_{i-1} - ИПЦ 2024 г. – 1,08 %

I_i - ИПЦ 2025 г. – 1,058 %

$B_{2025} = (-2\,550,48)$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Показатели надежности оказываемых услуг определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256. В соответствии с п.4.2.8 вышеуказанных методических указаний, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю – плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым.

Таким образом, корректировка НВВ (качество/надежность) за 2023 год равняется 0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 76 323,865 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 62 815,01 тыс. руб.

2026 год – 64 860,89 тыс. руб.

2027 год – 66 780,78 тыс. руб.

2028 год – 68 757,49 тыс. руб.

2029 год – 70 792,71 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 16 059,34 тыс. руб.

2026 год – 16 543,45 тыс. руб.

2027 год – 16 997,75 тыс. руб.

2028 год – 17 465,49 тыс. руб.

2029 год – 17 947,08 тыс. руб.

корректировка НВВ (итог) – (-2 550,48) тыс.руб.

Так как АО «СМЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2025 год составит 8 275,38 тыс.руб.

подконтрольные расходы:

2025 год – 8 621,64 тыс. руб.

2026 год – 8 902,45 тыс. руб.

2027 год – 9 165,96 тыс. руб.

2028 год – 9 437,27 тыс. руб.

2029 год – 9 716,61 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 2 204,22 тыс. руб.

2026 год – 2 270,66 тыс. руб.

2027 год – 2 333,02 тыс. руб.

2028 год – 2 397,22 тыс. руб.

2029 год – 2 463,32 тыс. руб.

корректировка НВВ (итог) – (-2 550,48) тыс.руб

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 8 802,089 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СМЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

3. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «СМЗ»:

АО «СМЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2025	8 275,38
	2026	11 173,11
	2027	11 498,98
	2028	11 834,49
	2029	12 179,93

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольны х расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		шт		
2	АО «СМЗ»	2025	8,62	1	75	3,78	ВН	2,09697	ВН	0,50773	1,00000
							СН1	2,09697	СН1	0,50773	
							СН2	2,09697	СН2	0,50773	
							НН	2,09697	НН	0,50773	
		2026	X	1	75	X	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,00000
							СН1	2,06552	СН1	0,50011	
							СН2	2,06552	СН2	0,50011	
							НН	2,06552	НН	0,50011	
		2027	X	1	75	X	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,00000
							СН1	2,03453	СН1	0,49261	
							СН2	2,03453	СН2	0,49261	
							НН	2,03453	НН	0,49261	
		2028	X	1	75	X	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,00000
							СН1	2,00401	СН1	0,48522	
							СН2	2,00401	СН2	0,48522	

							HH	2,00401	HH	0,48522	
		2029	X	1	75	X	BH	1,97395	BH	0,47794	1,00000
							CH1	1,97395	CH1	0,47794	
							CH2	1,97395	CH2	0,47794	
							HH	1,97395	HH	0,47794	

4. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») – АО «СМЗ»:

С 01.01.2025 по 30.06.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «СМЗ»	956 992,74	1 391,84	2,97160

С 01.07.2025 по 31.12.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «СМЗ»	956 992,74	1 391,84	2,97160

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «СМЗ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить необходимую валовую выручку, долгосрочные параметры регулирования на 2025г-2029г, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;

против – 1;

воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.13

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Самараэлектросеть» от 26.04.2024 № 547-СЭЛС и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Самараэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(800) 300-56-71
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.sels63.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии ООО «Самараэлектросеть» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Самараэлектросеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Самараэлектросеть» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Самараэлектросеть» на 2025год:

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	135939,19	37,46226	130291,06	35,83929	266230,25	36,650775
2	Потери электроэнергии - всего	17196,31	4,73898	16481,82	4,53367	33678,13	4,636325
2.1.	уровень потерь, %	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	118742,89	32,72328	113809,24	31,30562	232552,12	32,01445
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	50429,46	13,82521	48597,61	13,33391	99027,07	13,57956

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 28.11.2022 № 846 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «Самараэлектросеть» - 6330,82 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели			2024 утв.	2025

		Единица измерения	2023 утв. (Базовый год)		Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция		%	6,00%	7,20%		5,8%
индекс эффективности операционных расходов		%		1,00%	1,00%	1,00%
количество активов		у.е.	4 484,36	7 931,06	6330,82	6330,82
индекс изменения количества активов		%	0,19%	76,86%		25,26%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75		0,75
коэффициент индексации			1,0615	1,67		1,246
Итого коэффициент индексации						1,459
Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв. (Базовый год)	2024 утв.	2025	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	18 139,72	30 348,82	27 158,39	26 465,95
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	12 396,91	20 740,76	18 560,38	18 087,16
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 742,81	9 608,05	8 598,01	8 378,78
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	47 915,91	80 166,13	71 738,64	69 909,57
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	9 502,52	15 898,28	14 226,96	13 864,23
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00		0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	5 615,85	9 395,65	8 407,93	8 193,56
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	341,61	571,54	511,46	498,42
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 027,60	3 392,29	2 850,00	2 958,28
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 246,64	5 431,82	5 046,47	4 736,87
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	131,00	219,17	197,70	191,13
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	184,13	308,06	275,68	268,65
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 707,24	4 529,36	4 051,64	3 949,87
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	864,30	1 446,03	1 294,01	1 261,02
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00		0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	400,72	670,43	599,95	584,65
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	400,72	670,43	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	400,72	670,43	599,95	584,65
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	75 958,87	127 083,65	113 723,94	110 824,40

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	2162,26	0,00	0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	36 363,04	55 402,39	25 361,54
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	17030,00	31 142,83	19 795,70
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	6,64	324,00	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0	0,00	0
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	6,64	26,08	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0	297,92	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	15164,10	13 924,47	13566,17
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			297,918
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	11748,66	5 851,31	5851,31
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2506,042	489,82	489,820
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		4 083,11	4 083,11
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	70 139,30	80 075,10	49 649,87

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Установка ПУ	тыс.руб.			
5	Экономия потерь	тыс.руб.		12936,63	0,00
6	Выпадающие ТП	тыс.руб.			
7	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.		1369,43	1369,43
8	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.		-30634,94	-39941,30

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
9	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	197 222,95	177470,16	121902,40

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Самараэлектросеть» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 846 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Самараэлектросеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 177470,16 тыс. рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Самараэлектросеть» на 2025 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j K_{индj}$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2023 год – 75958,87 тыс. руб.

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год:

2024 – 1,1711;

2025 – 1,2459.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2023-2027 гг. - 1%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2024 – 8,0% (оценка)

2025 – 5,8% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2024 – 12,71%;

2025 – 25,26%.

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2024 – 5054,14 у.е.;

2025 – 6330,82 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2025 год составил 1,459.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 27158,39 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 26465,95 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 71738,64 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 69909,57 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 14226,96 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13864,23 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 599,95 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 584,65 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год с учетом корректировки составят 110824,40 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 55402,39 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 36130,13 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным

перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования и документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 19795,7 тыс.руб. по следующим договорам:

66	05.07.2021	ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"
80	05.07.2021	ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"
7	12.05.2021	ОАО "Кошкинсагропромснаб"
28	12.05.2021	ООО «Татнефть-АЗС Центр»
D21S00185157	07.07.2021	ПАО "МТС"
48	12.05.2021	ООО "Исток"
№РЦЦ/31402/21	02.08.2021	АО "ТАНДЕР"
3	12.05.2021	ООО "КрасныйЯрАгроСнаб"
50	12.05.2021	ООО "Пионер"
57	01.06.2021	ООО "В-Траст"
45н	10.07.2023	ООО "Энергопром Холдинг"
41	11.04.2023	ООО "Энергопром Холдинг"
40	10.04.2023	ООО "Энергопром Холдинг"
44	14.04.2023	ООО "Энергопром Холдинг"
175	01.09.2023	ООО "Энергопром Холдинг"
170	07.07.2023	ООО "Энергопром Холдинг"
134	01.09.2023	ООО "ДМТ"
135	01.09.2023	ООО "Имени Антонова"
136	01.09.2023	ООО "Агроком"
137	01.09.2023	ООО "Агросервис"
140	01.09.2023	ЗАО "Транс-Экспресс-Сервис"
53	28.04.2023	ООО "К.Х.Прогресс"
167	02.08.2023	АО "Завод ЖБИ №3"
181	14.08.2023	ООО СЗ "Вымпел"
188	01.10.2023	ООО "СЗ "Вымпелстрой"
СНП-24-0264/Д	01.04.202	АО "Самаранефтепродукт"
23S00220976	01.01.2023	ООО "Башенная инфраструктурная компания"
26	17.04.2023	ООО "Волгаэнерго"
204	01.04.2024	ООО "Донсеть"
203	01.04.2024	ООО "Энерго-Центр"
3	01.02.2024	ООО "Энергопромышленный Холдинг"

Кроме того, экспертной группой учтены расходы на аренду транспортных средств, машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, в размере 2975,22 тыс. руб. в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в

порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Также пунктом 31 постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договоров аренды нежилых помещений экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет плату за аренду нежилых помещений в сумме 2590,32 тыс. руб., с учетом средней рыночной цены по г. Самара.

Плата за аренду земельных участков принята в соответствии с представленными организацией договорами аренды земли в сумме - 0,3 тыс. руб. в рамках предельных ставок арендной платы определенных приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются экспертной группой в расчет тарифов на 2025 год в сумме 25361,54 тыс.руб., в т.ч. арендная плата электросетевого оборудования – 19795,7 тыс. руб., земельных участков – 0,3 тыс. руб., аренда нежилых помещений (офисы) – 2590,32 тыс.руб.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 324,0 тыс. рублей, в том числе:

- налог на имущество – 26,08 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 297,92 тыс. руб.

В соответствии с Федеральным Законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ расходы по налогу на имущество не принимаются в расчет тарифов.

Прочие налоги и сборы включают в себя расходы на оплату госшлины в размере 297,92 тыс.руб. Экспертная группа данные расходы учитывает в статье «Прочие неподконтрольные расходы» в полном объеме на основании анализа обосновывающих документов, представленных организацией.

Страховые взносы.

По данным организации затраты по данной статье должны составить 13924,47 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2023 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
----------------	------

	2023 год
Расходы на оплату труда	49662,74
Страховые взносы во внебюджетные фонды	9637,21
процент отчислений	19,41%

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составит 13566,17 тыс. руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Налог на прибыль. Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 5851,31 тыс. руб.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные ООО «Самараэлектросеть» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год;
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2023 г.

Экспертная группа предлагает принять расходы по статье «Налог на прибыль» на 2025 год по данным организации в полном объеме.

Амортизация основных средств.

Заявленная величина составляет 489,82 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской

Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования».

На основании вышеизложенного, с учетом анализа, представленных ООО «Самараэлектросеть», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2023 год (ведомость амортизации), за 6 месяцев 2024 г., а также в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.11.2024 № 218, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы на амортизацию основных средств в размере 489,82 тыс.руб. по данным ООО «Самараэлектросеть» в полном объеме.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Прибыль на капитальные вложения. Согласно, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.11.2024 № 218 инвестиционной программе на 2025 год, величина прибыли, направляемая на инвестиции составляет 4083,11 тыс.руб.

По предложению организации сумма по статье заявлена на 2025 год в размере 4083,11 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки». Вышеуказанные суммы не превышают 12 % значения.

Экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов величину прибыли на капитальные вложения на уровне, заявленном организацией, что составляет 4083,11 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 49649,87 тыс. руб.

Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком

"минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

В соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э «корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов»;

Для ООО «Самараэлектросеть» 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования. Таким образом корректировка подконтрольных расходов экспертной группой не проводится.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2023	2023 факт (отчет)	По расчетам департамента экономически обоснованные	Обосновывающие документы
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	25,35	24,22	24,22	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети №1784/П от 03.09.2021 г., акты об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС за 2023г. б/н от 31.01.2023г., б/н от 28.02.2023г., б/н от 31.03.2023г., б/н от 30.04.2023г., б/н от 31.05.2023г., б/н от 30.06.2023г., б/н от 31.07.2023г., б/н от 31.08.2023г., б/н от 30.09.2023г., б/н от 31.10.2023г., б/н от 30.11.2023г., б/н от 31.12.2023г., карточка счета 20 за 2023г. "ФСК-Россети ПАО Передача электроэнергии".
Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	21437,55	29902,43	21437,6	Договоры аренды/субаренды, ежемесячные акты об оказании услуг, счет-фактуры, карточка счета 20 за 2023г. «Аренда энергооборудования», карточка счета 20 за 2023г. «Аренда оборудования и инвентаря», карточка счета 20 за 2023г. «Аренда нежилых помещений», карточка счета 26 за 2023г. «Аренда нежилых помещений», карточка счета 91.02 за 2023г. «Аренда нежилых помещений», карточка счета 20 за 2023г. «Аренда земельного участка», карточка счета 20 за 2023г. «Аренда автотранспорта», карточка счета 26 за 2023г. «Аренда автотранспорта», документы, подтверждающие начисления собственником имущества

					амортизации, оборотно-сальдовая ведомость по счету 01, оборотно-сальдовая ведомость по счету 02, ведомость амортизации, инвентарные карточки объектов основных средств, декларации по налогу на имущество, земельного налога арендодателя.
Налог на землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Налоговые декларации за 2023 год
Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	26,08	26,08	
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	297,92	0,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	5851,31	5851,31	Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год, показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2023 г.
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	14566,44	9637,21	9298,2	Форма 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы, статистическая отчетность
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	2709,03	297,92	Карточка счета 91.02 «Госпошлина» за 2023г.
Амортизация	тыс. руб.	2130,69	2203,41	2203,4	Ведомость амортизации за 2023г., карточка счета 20 за 2023г. «Амортизация», карточка счета 26 за 2023г. «Амортизация», приказы о вводе в эксплуатацию основных средств», инвентарные карточки учета объекта основных средств, договоры купли продажи имущества
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	38160,03	50651,61	39138,72	

$$\Delta HP_i = 978,69 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Показатель	Единица измерения	План 2023	Факт 2023
Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, (план 2023)	тыс.руб.	29431,00	16766,29
Потери на передачу	тыс. кВт*ч	8224,81	5001,25
Поступление в сеть (ЭОТП, ЭОТПФ)	тыс. кВт*ч	65018,26	70040,65
Величина технологического расхода потерь (ai-2)	%	12,65	7,14
Цена покупки потерь (ЦПi-2)	руб.	3,58	3,35

$ПО_i = -12664,71$ тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

HBB план, тыс.руб. 143550,15

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	29431,00
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	12904,17
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	10688,16
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	145766,16

HBB факт, тыс. руб. 169528,44

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	16766,29
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	13916,62
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	8900,84
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	174544,22

$\Delta HBB = -25978,29$ тыс.руб.

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$$

$\Delta Y = 2709,03$ тыс.руб.

Фактические экономически обоснованные расходы за 2023 год, в рамках выполнения обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Таким образом, корректировка HBB за 2023 год составила -37664,31 тыс.руб.

Итого корректировка HBB с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2024 г. – 8,0 %

I_i - ИПЦ 2025 г. – 5,8 %

$B_{2023} = -39941,30$ тыс.руб.

- **Корректировка HBB (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Самараэлектросеть» коэффициент KHK_i устанавливается равным 0,012, т.к. плановые показатели средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi) и средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) «Достигнуты с наилучшим результатом».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2023 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 1369,43 тыс. руб.

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

При расчете величины экономии за 2023 год необходимо руководствоваться следующей формулой:

$$\Delta \Pi_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\text{ф } j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

Учитывая вышеизложенное, расчетная величина экономии за 2023 год составляет:

$$\begin{aligned} \Delta \Pi'_j &= \text{Max}(0; 12,65\% * 70040,65 \text{ тыс.кВтч} - 5001,25 \text{ тыс.кВтч}) * 3,35 \text{ руб./кВтч} \\ &= 12936,63 \text{ тыс.руб.} \end{aligned}$$

Согласно разъяснением Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» (утв. протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2) «В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Подтверждением проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов является, в том числе, «отчет об исполнении программы энергосбережения».

Отчет об исполнении программы энергосбережения ООО «Самараэлектросеть» за 2023 год не содержит мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов. В соответствии со «Сводной формой мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Самараэлектросеть» за 2023 год экономия топливно-энергетических ресурсов в результате реализации программы отсутствует.

Учитывая вышеизложенное, затраты по данной статье в расчет тарифов на 2025 год экспертной группой не принимаются.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2025 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 121902,40 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на 2025 год составят:

Подконтрольные расходы:
2025 год – 110824,40 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:
2025 год – 49649,87 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности принимается в расчет тарифов на 2025 в сумме -39941,3 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 126754,428 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Самараэлектросеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Самараэлектросеть»

ООО «Самараэлектросеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	121902,40

3. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

4. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

5. Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на

содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

7. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организации филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с ООО «Самараэлектросеть»:

с 01.01.2025 – 30.06.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самараэлектросеть»	748075,84	1280,00	2,51100

с 01.07.2025 – 31.12.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самараэлектросеть»	748075,84	1280,00	2,51100

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Самараэлектросеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

Представитель ООО "Самараэлектросеть" выразил особое мнение (прилагается).

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети

Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.14

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смургину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» от 08.07.2024 № 350 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 101-39-37
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: http://srednyayavolga.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц).	Соответствует

Информация о соответствии ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» на 2025год.

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии и в сеть - всего	82139,26	23,02262	81902,80	22,93066	164042,07	22,97664
2	Потери электроэнергии - всего	8337,14	2,33680	8313,13	2,32746	16650,27	2,33213
2.1	уровень потерь, %	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
3	Отпуск (передача) электроэнергии и сетевыми предприятиями - всего	73802,13	20,68582	73589,67	20,6032	147391,80	20,64451
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	64387,55	17,30180	64387,55	17,30179	128775,10	17,301795

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента от 29.11.2023 № 493.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» составит 10,15 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	Базовый 2024 утв.	2025		
			Предложение организации	По расчету экспертной группы	
инфляция	%			5,80%	
индекс эффективности операционных расходов	%			1,00%	
количество активов	у.е.	3 653,63	7 417,03	6 678,78	
индекс изменения количества активов	%			82,80%	
коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,75	
итого коэффициент индексации				1,70	

	коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э				1,70
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый 2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 616,43	8 481,69	7 838,04
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 616,43	8 481,69	7 838,04
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	23 858,72	77 612,53	40 508,69
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	708,51	1 301,74	1 202,94
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	708,51	1 301,74	1 202,94
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	88,46	162,53	150,19
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	141,50	259,98	240,25
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	194,14	356,69	329,61
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	52,00	95,54	88,29
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	232,41	427,00	394,60
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	29 183,66	87 395,96	49 549,67
Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	18 088,79	59 688,74	42 082,66
2.3.1	в т.ч. электросетевое	тыс.руб.	14 265,79	46 981,11	36 500,22
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	7 253,32	23 594,21	12 314,64
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.6.1	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	4 889,34	14 588,14	8 779,53
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	30 231,45	97 871,09	63 176,83
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
3.1	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	25 571,22	0,00
3.2	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	0,00	6 683,33	0,00
3.3	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	0,00	0,00	-45 254,96
3.4	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	59 415,11	217 521,60	67 471,54

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» установлены приказом Департамента от 29.11.2023 № 493 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 217 521,60 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2025 год скорректированы на коэффициент индексации 1,70.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2025 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье и материалы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7 838,04 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 40 508,69 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 202,94 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину операционных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год с учетом корректировки составят 49 549,67 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

Заявлена организацией в размере 59 688,74 тыс. руб.:

- аренда электросетевого оборудование в размере 46 981,11 тыс. руб.;
- прочая аренда в размере 12 707,63 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 36 500,22 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 5 582,44 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- Договор БП № 2 от 09.03.2022 Белоусова Т.М.;
- Договор БП № 1 от 09.03.2022 ООО «БК-Технологии»;
- Договор БП № 1 от 13.07.2022 Администрация Большечерниговского района;
- Договор БП № 166 от 14.03.2024 Сирота А.И.;
- Договор БП № 211 от 01.07.2024 ИП Золин;
- Договор БП № 214 от 01.07.2024 АО «Милан»;
- Договор БП № 207 от 01.07.2024 ИП Ферапонтова Л.И.;
- Договор БП № 213 от 01.07.2024 ООО «Ориент-моторс»;
- Договор БП № 216 от 01.07.2024 Таран И.В.;
- Договор БП № 227 от 01.07.2024 ООО «Сетевик»;
- Договор БП № 212 от 01.07.2024 Сердюков А.В.;
- Договор БП № 21 от 01.07.2024 ООО «Офис-Центр»;
- Договор БП № 206 от 01.07.2024 ООО «Воля»;
- Договор БП № 35 от 01.07.2024 ООО Специализированный застройщик «Офис-Центр»;
- Договор БП № 224 от 01.07.2024 ИП Татарников А.Н.;
- Договор БП № 225 от 01.07.2024 ООО «Баллада»;
- Договор БП № 226 от 01.07.2024 ФЛ Лукьянец;

Договор БП № 217 от 01.07.2024 ООО «Остров»;
 Договор БП № 55 от 29.05.2024 ФЛ Войнич Д.В.;
 Договор БП № 56 от 14.03.2024 Купцов М.В.;
 Договор аренды № 218 от 01.07.2024 Саранин В.В.;
 Договор аренды № 18 от 09.03.2022 ООО «Амонд»;
 Договор аренды № 8 от 09.03.2022 АО «Пестравское ХПП»;
 Договор аренды № 12 от 09.03.2022 ООО «Агропродукт»;
 Договор аренды № 31 от 09.03.2022 ООО «Сад»;
 Договор аренды № 32 от 09.03.2022 ООО «СЕВ-07»;
 Договор аренды № 22 от 09.03.2022 Варков Ю.А.;
 Договор аренды № 20 от 09.03.2022 Семенов И.А.;
 Договор аренды № 38 от 09.03.2022 ООО «Курорты Поволжья»;
 Договор аренды № 17 от 09.03.2022 ООО «АЗС Регион Поволжье»;
 Договор аренды № 36 от 09.03.2022 Киндюк В.А.;
 Договор аренды № 29 от 09.03.2022 ООО «Кошелевский Посад»;
 Договор аренды № 30 от 09.03.2022 ИП Биктимиров Р.И.;
 Договор аренды № 35 от 09.03.2022 ОАО ФТИК «Волготрансинветс»;
 Договор аренды № 36 от 09.03.2022 ООО ИТЦ «Промгеосервис»;
 Договор аренды № 21 от 10.03.2022 ООО «Комфорт»;
 Договор аренды № 19 от 09.03.2022 ООО «Волготрансжелезобетон»;
 Договор аренды № 27 от 09.03.2022 ООО СХПК «Ольгинский»;
 Договор аренды № 24 от 10.03.2022 Ханжина Л.Е.;
 Договор аренды № 23 от 09.03.2022 Яфарова С.А.;
 Договор аренды № 16 от 09.03.2022 ИП Шарипов А.Г.;
 Договор аренды № 42 от 09.03.2022 ООО «Вектор-С»;
 Договор аренды № 54 от 01.01.2023 ООО «Больше-Черниговский Элеватор»;
 Договор аренды № 14 от 09.03.2022 ИП Евсеев А.И.;
 Договор аренды № 2022/44-юр от 12.07.2022 Самарский областной фонд жилья и

ипотеки;

Договор аренды № 113 от 26.07.2022 ООО «Галант»;
 Договор аренды № 72 от 20.03.2023 ООО «Районная сетевая компания»;
 Договор аренды № 73 от 05.04.2023 ООО «Районная сетевая компания»;
 Договор аренды № 74 от 20.03.2023 ООО «Районная сетевая компания»;
 Договор аренды № 71 от 03.04.2023 Киндюк В.А.;
 Договор аренды № 70 от 06.02.2023 ООО «Курорты Поволжья»;
 Договор аренды № 2 от 01.07.2023 ООО «Сити»;
 Договор аренды № 1 от 01.07.2023 ООО «Сити»;
 Договор аренды № 78 от 27.06.2023 ООО «Автопромснаб»;
 Договор аренды № 83 от 17.07.2023 ООО ОФХ «Возрождение-1»;
 Договор аренды № 84 от 17.07.2023 ООО «Приволжский почтовый элеватор»;
 Договор аренды № 85 от 17.07.2023 Замальдинов Г.Р.;
 Договор аренды № 86 от 21.07.2023 Галиев С.Ч.;
 Договор аренды № 76 от 26.07.2023 ООО Компания «Био-Тон»;
 Договор аренды № 81 от 18.07.2023 ООО ПКФ «ВЭП»;
 Договор аренды № 41 от 09.03.2022 ООО «Самарский Завод Полимерных Изделий»;
 Договор аренды № 8/24 от 09.04.2024 ООО «Долина-Центр-С»;
 Договор аренды № 29/24 от 09.04.2024 ООО «Долина-Центр-С»;
 Договор аренды № 40 от 22.12.2023 ООО «Группа компаний Ультра»;
 Договор аренды № 89 от 01.12.2023 ООО «Корвет»;
 Договор аренды № 90 от 01.12.2023 ООО «Альфа-Октан»;
 Договор аренды № 106 от 14.03.2024 ООО «Неотрейд»;

Договор аренды № 107 от 14.03.2024 ООО ТД «Респект»;
 Договор аренды № 116 от 14.03.2024 Шевелева Е.П.;
 Договор аренды № 108 от 14.03.2024 ООО «Информатика»;
 Договор аренды № 113 от 14.03.2024 ООО «Спектр Плюс»;
 Договор субаренды № 98 от 12.03.2024 ИП Капранов А.С.;
 Договор аренды № 157 от 14.03.2024 ООО «Птичник»;
 Договор аренды № 158 от 14.03.2024 ООО «Птичник»;
 Договор аренды № 154 от 14.03.2024 ИП Шарипов Р.Н.;
 Договор аренды № 155 от 14.03.2024 ООО «Капелла»;
 Договор аренды № 156 от 14.03.2024 ООО «МЕГАстрой XXI век»;
 Договор аренды № 159 от 09.03.2024 ООО «Самарская Логистическая Компания»;
 Договор аренды № 162 от 14.03.2024 ООО «Самарский мясокомбинат»;
 Договор аренды № 163 от 14.03.2024 ООО «Коммерческая фирма "АТТИС»;
 Договор аренды № 110 от 14.03.2024 ООО «ВИТМАШ»;
 Договор субаренды № 93 от 14.03.2024 ООО «ФОРРЕСТ»;
 Договор аренды № 112 от 14.03.2024 ООО «РВК»;
 Договор аренды № 118 от 14.03.2024 ООО «Рекорд ГСК»;
 Договор аренды № 115 от 14.03.2024 ООО «Комитек»;
 Договор аренды № 123 от 14.03.2024 ООО «СаТКо»;
 Договор аренды № 122 от 14.03.2024 ООО «Дворец легкой атлетики»;
 Договор аренды № 121 от 14.03.2024 ООО «ВОЛГАИНВЕСТ»;
 Договор аренды № 100 от 12.03.2024 ООО «ХолЭнерго»;
 Договор аренды № 99 от 12.03.2024 ООО «Группа Компаний Анион»;
 Договор аренды № 117 от 14.03.2024 АО «ВЭПСР»;
 Договор аренды № 120 от 08.04.2024 АО «Евротехника»;
 Договор аренды № 125 от 14.03.2024 ООО «ПромТехРециклинг»;
 Договор аренды № 114 от 14.03.2024 ООО «ТЕРМИТ»;
 Договор аренды № 103 от 14.03.2024 ООО «Касторама РУС»;
 Договор аренды № 124 от 14.03.2024 ООО «Поволжский региональный центр»;
 Договор аренды № 119 от 14.03.2024 ИП Савчук Д.А.;
 Договор аренды № 105 от 03.04.2024 ООО «АКРОН СКРАП САМАРА»;
 Договор аренды № 96 от 09.04.2024 АО «Лада-Имидж»;
 Договор аренды № 126 от 11.04.2024 ООО «Пески»;
 Договор аренды № 181/24 от 11.03.2024 ООО «Секунда»;
 Договор субаренды № 104 от 14.03.2024 ООО «Универсал-Энерго»;
 Договор аренды № 219 от 01.07.2024 ООО «УК Альфа-Капитал»;
 Договор аренды № 209 от 01.07.2024 АО «Большечерниговское хлебоприемное предприятие»;
 Договор аренды № 29 от 01.07.2024 АО «Большеглушицкое хлебоприемное предприятие»;
 Договор аренды № 210 от 01.07.2024 ООО «Большечерниговский комбикормовый завод»;
 Договор аренды № 203 от 01.07.2024 ООО «Специализированный Застройщик "Офис-Центр»;
 Договор аренды № 204 от 01.07.2024 ООО «Специализированный Застройщик "Офис-Центр»;
 Договор аренды № 205 от 01.07.2024 ООО «Индустрия»;
 Договор аренды № 79 от 01.07.2024 Якунин О.Г.;
 Договор аренды № 127 от 18.06.2024 ООО ПКФ «Интер-Авто»;
 Договор аренды № 57 от 11.06.2024 ИП Купцов М.В.;
 Договор аренды № 48/ИТК-2024-10 от 10.06.2024 АО «Инфо-Телеком»;

Договор аренды № 221 от 01.07.2024 ООО «Волна»;
 Договор аренды № 67 от 01.07.2024 ООО «БЧ-Терминал»;
 Договор аренды № 220 от 01.07.2024 ООО «АЛПЛА»;
 Договор аренды № 59 от 16.04.2024 ООО «Наследие»;
 Договор аренды № 186/24 от 11.03.2024 Карпов М.Н.;
 Договор аренды № 193/24 от 11.03.2024 ООО «НПП Куйбышев Телеком – Метрология»;
 Договор аренды № 194/24 от 11.03.2024 ООО «НПП Куйбышев Телеком – Метрология»;
 Договор аренды № 1 от 10.04.2024 ООО «Средневолжская Логистическая Компания»;
 Договор аренды № 161 от 14.03.2024 ООО «Строй»;
 Договор аренды № 109 от 14.03.2024 ООО «Трансавто»;
 Договор аренды № 111 от 14.03.2024 ООО «Средне-Волжская Транспортная компания»;
 Договор аренды № 160 от 14.03.2024 АО «Экотехнопарк "Зелененький»;
 Договор аренды № 222 от 08.07.2024 ООО «Промышленные технологии»;
 Договор аренды № 2024/07/487 от 01.07.2024 ООО «Самара Отель Лизинг»;
 Договор аренды № 215 от 01.07.2024 ООО «Флим»;
 Договор аренды № 223 от 01.07.2024 ООО «Транзитэлектро»;
 Договор аренды № 202 от 01.07.2024 ООО «Электромонтаж»;
 Договор аренды № 12 от 09.03.2022 ООО «Агропродукт».

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 12 314,64 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2023 год.

- **Амортизация.** В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 №1583 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в тарифах на услуги по передаче эклектической энергии территориальным сетевым организациям, при условии наличия утвержденной (скорректированной) инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение). По состоянию на 18.11.2024 на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области размещен проект инвестиционной программы ООО «Сетевая Компания Средняя Волга». Источником финансирования инвестиционной программы является амортизация в размере 8 779,53 тыс. руб. На основании вышеизложенного экспертная группа принимает расходы по данной статье в размете 8 779,53 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 63 176,83 тыс. руб.

- Выпадающие доходы.

В качестве обосновывающих документов ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» представило расходы на ремонтные работы, установку приборов учета и аварийно-восстановительный ремонт.

Экспертной группой в состав ННВ принята численность производственного персонала и расходы на сырье и материалы, запасные части, инструменты топливо. Расходы по ремонту основных фондов ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» не заявляло.

На основании вышеизложенного расходы на ремонтные работы не принимаются.

В соответствии с Федеральным закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической

энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В результате анализа первичной документации, организация не предоставила подтверждение факта необходимости замены приборов учета.

На основании вышеизложенного экспертной группой данные расходы признаются экономически не обоснованными.

В связи с тем, что в журнале учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации отсутствует факт аварийных отключений расходы на аварийно-восстановительный ремонт не принимаются.

В связи с тем, что 2023 год был для ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» первым годом регулирования, корректировка в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» не рассчитывается.

- *Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери).*

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

На основании вышеизложенного экспертной группой был определен дополнительный доход в объеме 39 605,62 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2024 и 2025 год корректировка составит -45 254,96 тыс. руб.

- *Корректировка на основании показателей надежности и качества.* В связи с тем, что 2023 год был для ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» первым годом регулирования, корректировка в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» и приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» не рассчитывается.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 67 471,54 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 49 549,67 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 63 176,83 тыс. руб.

Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери) – 45 254,96 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 62 951,58 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Сетевая Компания Средняя Волга».

ООО «Сетевая Компания Средняя Волга»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	67 471,54

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4 В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии, оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых

необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») с
 ООО «Сетевая Компания Средняя Волга»:

На 1 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Сетевая Компания Средняя Волга»	324 973,61	488,85	1,01280

На 2 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Сетевая Компания Средняя Волга»	324 973,61	488,85	1,01280

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

8. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.15

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Триггер Ай-Ти» от 26.04.2024 № 206-ТР и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Триггер Ай-Ти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ;	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-250-49-69
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://trigger-it.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии ООО «Триггер Ай-Ти» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Триггер Ай-Ти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Триггер Ай-Ти» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Триггер Ай-Ти» на 2025год:

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	59197,82	17,21564	58280,98	17,23509	117478,81	17,225365
2	Потери электроэнергии - всего	4232,64	1,23092	4167,09	1,23231	8399,73	1,231615
2.1.	уровень потерь, %	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	54965,18	15,98472	54113,89	16,00278	109079,07	15,99375
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	54965,18	15,98472	54113,89	16,00278	109079,07	15,99375

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента ценового и тарифного регулирования от 10.12.2021 № 648 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Триггер Ай-Ти» на 2022-2026 годы составит 7,15%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Триггер Ай-Ти» - 5320,11 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	2022 утв. (Базовый год)	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,30%	7,20%		5,80%
индекс эффективности операционных расходов	%	4,00%	4,00%		4,00%
количество активов	у.е.	4 747,330	4 930,168	5320,11	5320,11
индекс изменения количества активов	%	2,47%	1,72%		2,73%

коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75		0,75
коэффициент индексации			1,042		1,037
Итого коэффициент индексации					1,159

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв. (Базовый год)	2024 утв.	2025	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	42 222,81	45 405,50	49 172,57	48 943,12
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	496,53	533,96	578,26	575,56
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	41 726,27	44 871,54	48 594,31	48 367,56
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 513,74	9 155,49	9 915,08	9 868,81
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 810,59	1 947,07	2 108,62	2 098,77
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	919,67	988,99	1 071,05	1 066,04
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	185,35	199,32	215,86	214,85
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	437,65	470,64	509,69	507,31
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	89,27	96,00	103,96	103,47
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	19,66	21,14	22,90	22,79
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	187,74	201,89	218,64	217,62
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	124,16	133,52	144,60	143,92
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	185,68	199,68	216,24	215,24
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	115,77	124,49	134,83	134,19
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	8,19	8,81	9,54	9,49
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	457,12	491,58	532,36	529,88
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	52 547,13	56 508,06	61 196,27	60 910,70

Расчет неподконтрольных расходов				
№ п/п	Показатели			2025

		Единица измерения	2024 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.			
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	34 701,30	33 182,53	32 628,49
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	33 190,16	30 848,96	30 787,91
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 711,407	4 205,330	840,808
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	10,34	17,41	13,28
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	1 697,03	4 183,88	823,49
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4,039	4,04	4,04
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 724,62	1 904,24	1 895,36
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	314,17	341,62	90,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	801,62	17 988,26	17 988,26
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	13 929,68	16 929,27	10 032,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	53 182,80	74 551,25	63 474,91

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.		9882,00	0,00
4	Установка ПУ	тыс.руб.			
5	Экономия потерь	тыс.руб.			
6	Выпадающие ТП	тыс.руб.			
7	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
8	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.	-3 363,25	420,38	3351,70

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
9	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	106327,61	146049,90	127737,31

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Триггер Ай-Ти» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 10.12.2021 № 648 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»».

По расчету ООО «Триггер Ай-Ти» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 146049,90 тыс. рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Триггер Ай-Ти» на 2025 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j K_{индj}$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_j^0 = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2022 год – 52547,13 тыс. руб.

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год:

2023 – 1,0263;

2024 – 1,090;

2025 – 1,0365.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2022-2026 гг. - 4%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2023 – 5,9% (факт);

2024 – 8,0% (оценка)

2025 – 5,8% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2023 – 1,27%;

2024 – 6,80%;

2025 – 2,73%.

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2023 – 4848,82 у.е.;

2024 – 5178,48 у.е.;

2025 – 5320,11 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2025 год составил 1,1592.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 49172,57 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 48943,12 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9915,08 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9868,81 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2108,62 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2098,77 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год с учетом корректировки составят 60910,70 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 33182,53 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого оборудования – 30848,96 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

В результате проведенного анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять плату за аренду электросетевого оборудования в размере 30787,91 тыс. руб

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования в составе расходов:

- от 31.10.2018 № 9797 с ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;
- от 31.10.18 № 9803 с ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;
- от 31.10.2018 № 9801 с ООО «Авиакор-Железобетон»;
- от 31.10.2018 № 9800 с ООО «НОВЫЙ ГОРОД»;
- от 31.10.2018 № 9793 с ИП КОШЕЛЕВ В.А.;
- от 31.10.2018 № 9794 с ООО «ИНВЕСТОР»;
- от 31.12.2020 № АВ/115-20 с ООО «АВТОритет»;
- от 26.10.2021 № 137/67 с ООО «ТД «Миндаль»;
- от 01.12.2023 № 15595 с ООО «АСМ Мирная»;
- от 01.12.2023 № 15595 с ООО «АСМ Мирная».

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Также пунктом 31 постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается

использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договоров аренды нежилых помещений экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет плату за аренду нежилых помещений в сумме 1839,8 тыс. руб., с учетом средней рыночной цены по г. Самара.

Плата за аренду земельных участков принята в соответствии с представленными организацией договорами аренды земли в сумме - 0,772 тыс. руб. в рамках предельных ставок арендной платы определенных приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются экспертной группой в расчет тарифов на 2025 год в сумме 32628,49 тыс.руб., в т.ч. арендная плата электросетевого оборудования – 30787,91 тыс. руб., земельных участков – 0,772 тыс. руб., аренда нежилых помещений (офисы) – 1839,8 тыс.руб.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4205,33 тыс. рублей, в том числе:

- плата за землю – 17,41 тыс. руб.;
- налог на имущество – 4183,88 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 4,04 тыс. руб.

В результате анализа представленных копий налоговых деклараций за 2023 год, платежных поручений по уплате земельного и прочих налогов расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 840,81 тыс.руб., в том числе:

- плата за землю – 13,28 тыс. руб.;
- налог на имущество – 823,49 тыс. руб. с учетом изменений в соответствии с Федеральным Законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ;
- прочие налоги и сборы – 4,04 тыс. руб.

Страховые взносы.

По данным организации затраты по данной статье должны составить 1904,24 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2023 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
	2023 год
Расходы на оплату труда	11460,3
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2201,01
процент отчислений	19,2%

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на

фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составит 1895,36 тыс. руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Прочие неподконтрольные расходы. По данным ООО «Триггер Ай-ти» затраты по данной статье должны составить 341,62 тыс. рублей., в том числе:

- госпошлина за регистрацию права собственности 336,96 тыс. руб;
- справки о кадастровой стоимости объектов собственности – 4,66 тыс. руб.;

С учетом представленных организацией обосновывающих материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов данные затраты на основании фактических расходов за 2023 год в объеме 90,0 тыс. руб. (госпошлина за регистрацию права собственности).

Налог на прибыль. Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 17988,26 тыс. руб.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные ООО «Триггер Ай-Ти» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год;
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2023 г.

Экспертная группа предлагает принять расходы по статье «Налог на прибыль» на 2025 год по данным организации.

Амортизация основных средств.

Заявленная величина составляет 16929,27 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской

Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования».

На основании вышеизложенного, с учетом анализа, представленных ООО «Триггер Ай-Ти», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2023 год (ведомость амортизации), за 6 месяцев 2024 г., а также в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.11.2024 № 223, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы на амортизацию основных средств в размере 10032,00 тыс.руб., т.е. на утвержденном инвестиционной программой уровне.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 63474,91 тыс. руб.

Выпадающие доходы. По расчету организации расходы по данной статье составили 9882,00 тыс. руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")», выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (В_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

Расчет коэффициента индексации		ФАКТ	
		факт ИПЦ, УЕ. 2022	факт ИПЦ, УЕ. 2023
инфляция	%	13,8%	5,9%
индекс эффективности операционных расходов	%	4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	4788, 14	4848, 82
индекс изменения количества активов	%		0,95%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,026

Расчет коэффициента индексации		ПЛАН	
		2022	2023
инфляция			6,0%
индекс эффективности операционных расходов		4,00%	4,00%
количество активов		4747, 33	4788, 06
индекс изменения количества активов			0,64%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,024
	ОПР утв.на 2022	52547 ,1	113,2

$$\Delta PR_i = 113,2 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HPR_i = HPR_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HPR_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2023	2023 факт (отчет)	По расчетам департамента экономически обоснованные	Обосновывающие документы
Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	35022,48	34729,51	34729,5	Договоры аренды, ежемесячные акты об оказании услуг, счет-фактуры, карточки счетов за 2023г., документы, подтверждающие начисления собственником имущества амортизации, оборотно-сальдовая ведомость по счету 01, оборотно-сальдовая ведомость по счету 02, ведомость амортизации, инвентарные карточки объектов основных средств, декларации по налогу на имущество, земельного налога арендодателя.
Налог на землю	тыс. руб.	10,38	13,28	13,28	

Налог на имущество	тыс. руб.	1571,84	2373,6	2361,6	Налоговые декларации за 2023 год, платежные поручения по уплате земельного и прочих налогов.
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	4,04	4,04	5,04	
Налог на прибыль	тыс. руб.	6995,00	17988,26	17988,26	Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год, показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2023 г.
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	297513,00	341647,36	295984,5	Форма 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы, статистическая отчетность
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	293,34	90,0	90,0	Форма 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год, карточки счетов
Амортизация	тыс. руб.	7228,41	9799,6	9799,6	Ведомость амортизации за 2023 год
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	52803,21	67199,3	66722,75	

$$\Delta HP_i = 13919,54 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Показатель	Единица измерения	План 2023	Факт 2023
Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, (план 2023)	тыс.руб.	22 179,85	18 756,24
Потери на передачу	тыс. кВт*ч	5 850,76	5 738,44
Поступление в сеть (ЭОТП, ЭОТПФ)	тыс. кВт*ч	81 828,88	85 769,70
Величина технологического расхода потерь (ai-2)	%	7,15	6,69
Цена покупки потерь (ЦПи-2)	руб.	3,79	3,27

$$ПО_i = -3423,616 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

HBB план, тыс.руб. 131497,05

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	22179,85
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	65899,18
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	12999,18
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	184397,05

НВВ факт, тыс. руб. 139278,63

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	18576,24
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	61241,70
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	12976,90
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	187543,43

$\Delta \text{НВВ} = -7781,58$ тыс.руб.

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$\Delta Y = 105,7$ тыс.руб.

Фактические экономически обоснованные расходы за 2023 год, в рамках выполнения обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Таким образом, корректировка НВВ за 2023 год составила 2933,29 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2024 г. – 8,0 %

I_i - ИПЦ 2025 г. – 5,8 %

$V_{2023} = 3351,7$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2025 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2023 год в сумме 0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2025 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 127737,31 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на 2025 год составят:

Подконтрольные расходы:

2025 год – 60910,70 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

2025 год – 63474,91 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности принимается в расчет тарифов на 2025 в сумме 3351,7 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 32805,548 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Триггер Ай-Ти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Триггер Ай-Ти»

ООО «Триггер Ай-Ти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	127737,31

3. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

4. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

5. Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

7. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организации филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с ООО «Триггер Ай-Ти»:

с 01.01.2025 – 30.06.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Триггер Ай-Ти»	665558,47	300,75	1,47180

с 01.07.2025 – 31.12.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Триггер Ай-Ти»	665558,47	300,75	1,47180

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Триггер Ай-Ти» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.16

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» от 12.07.2024 № ТЭС-04-01-05/2896 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при	Отсутствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 500-02-98
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tes.transneft.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц).	Соответствует

Информация о соответствии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и

оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФАС России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2024 г. № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178»;

Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2024 г. № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»;

Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;

Таблица П 1.30 Методических указаний с разбивкой на I и II полугодие 2025 года;

Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на 2025год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	131 223,34	34,92402	125 620,97	33,49489	256 844,31	34,209455
2	Потери электроэнергии - всего	1 981,47	0,52735	1 896,88	0,50577	3 878,35	0,51656
2.1.	уровень потерь, %	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	129 241,87	34,39667	123 724,10	32,98912	252 965,96	33,692895
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	102 461,39	26,81953	97 349,19	25,593	199 810,58	26,206265

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента от 28.12.2020 № 885.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» составит 1,51 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	Базовый 2021 утв.	2024 утв.	2025		По расчету экспертной группы
				Предложение организации		
инфляция	%	3,60%	7,20%	8,40		5,80%
индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%	5,00%	5,00%		5,00%
количество активов	у.е.	1 389,06	1 426,01	2 266,82		2 301,32

	индекс изменения количества активов	%	0,00%	1,99%	0,00%	61,38%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
	итого коэффициент индексации		0,9842	1,0364	1,0420	1,4678
	коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э					1,6706
Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый 2021 утв.	2024 утв.	2025	
					Предложение организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 240,14	2 528,41	2 809,96	3 742,46
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	64,62	64,48	76,01	107,96
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 175,52	2 455,47	2 733,95	3 634,5
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 624,66	4 091,09	4 263,23	6 055,49
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 909,52	7 798,66	8 126,80	11 543,30
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	270,82	305,66	318,53	452,43
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	75,58	85,31	88,90	126,27
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	42,83	48,34	50,37	71,56
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,11	0,12	0,13	0,18
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	70,84	79,95	83,31	118,34
1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб.	74,85	84,49	88,05	125,05
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6,61	7,46	7,77	11,04
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	818,85	924,22	963,11	1 368,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	19,30	21,79	22,71	32,25
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	8,17	9,22	9,61	13,65
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	247,45	279,29	291,04	413,40
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	5 544,93	6 258,46	6 521,80	9 263,56

1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00		
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	240,69	271,66	283,09	402,10
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00		
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00		
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	240,69	271,66	283,09	402,10
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 015,01	14 689,82	15 483,08	21 743,36
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		
				Предложение организации	По расчету экспертной группы	
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	20 078,75	38 386,78	33 124,04	
2.3.1	в т.ч. электросетевое	тыс.руб.	20 078,75	38 386,78	33 124,04	
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 077,50	1 287,50	1 828,76	
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6.1	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6.2	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов,	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	

	определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования					
2.6.2.1	в том числе: в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6.2.2	в том числе: мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	21 156,24	39 674,28	34 952,80	
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		
				Предложение организации	По расчету экспертной группы	
3.1	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
3.2	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
3.3	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	44 008,22	41 551,00	41 664,54	
3.4	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	

ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	79 854,28	96 708,36	98 360,69	

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» установлены приказом Департамента от 28.12.2020 № 885 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 96 708,36 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2025 год скорректированы на коэффициент индексации 1,6706.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2025 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье и материалы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 107,96 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 634,50 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 6 055,49 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации.

Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 11 543,30 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину операционных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год с учетом корректировки составят 21 743,36 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 38 386,78 тыс. руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В связи с тем, что организацией не согласовывалась инвестиционная программа в установленном Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области порядке, данное увеличение балансовой стоимости экспертной группой не учитывается.

Необходимо отметить, что основными потребителями электрической энергии, передаваемой с использованием объектов электросетевого хозяйства являются собственники объектов.

Экспертная группа считает, что учет увеличения расходов на амортизацию, приведет к необоснованной, финансовой нагрузке на конечных потребителей.

На основании вышеизложенного, экспертной группой расходы по данной статье принимаются, в размере 33 124,04 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 828,76 тыс. руб. или 30,2 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2023 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 34 952,80 тыс. руб.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta P P_i + \Delta H P_i + \Delta U_i + \Delta H B V_i + P O_i \quad (4)$$

где:

$\Delta P P_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), (9.6).$$

ΔHRP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HRP_i = HRP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HRP_{i-2}^{\text{расх.план}} (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} (7.1).$$

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт } \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт нл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2} (9.9.)$$

$\Delta PP_{25} = -12,25$ тыс. руб.

ΔHP25 – 312,69 тыс. руб.
 ΔHBBcod25 – 38 983,28 тыс. руб.
 ΠO25 – - 2 820,32 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2024 и 2025 год корректировка $B_{2024} = 41\,664,54$ тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 98 360,69 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
 2025 год – 21 743,36 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
 2025 год – 34 952,80 тыс. руб.
 корректировка – 41 664,54 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 14 156,04 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	98 360,69

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 услуги по передаче электрической энергии, оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической

энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

6. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	312 777,45	70,85	0,56312

На 2 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	312 777,45	70,85	0,56312

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду

деятельности в энергетике» ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» необходимо ведение отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

9. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.17

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов и долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Энерго» от 23.04.2024 № 777 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

пп/п	Наименование критерия	Оценка
11.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует

пп/п	Наименование критерия	Оценка
22.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
33.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
44.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 500-43-22
55.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.oooenergo.com
66.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц)	Соответствует

Информация о соответствии ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО "Энерго" на 2025год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	118080,91	36,45983	117572,75	36,01281	235653,66	36,23632
2	Потери электроэнергии - всего	10473,78	3,23399	10428,70	3,19434	20902,48	3,214165
2.1.	уровень потерь, %	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	107607,13	33,22584	107144,04	32,81847	214751,18	33,022155
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	97995,30	30,39629	97908,50	30,11657	195903,80	30,25643

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации									
Показатели		Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция		%	7,20%		5,80%	4,60%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов		%	3,00%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов		у.е.	11024,08		11186,98	11186,98	11186,98	11186,98	11186,98
индекс изменения количества активов		%							
коэффициент эластичности затрат по росту активов					0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,242			1,0355	1,0662	1,0978	1,1302
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	10 332,23	23 718,55	10 803,41	11 187,36	11 518,51	11 859,46	12 210,50
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	8 046,67	20 658,86	8 513,38	8 815,94	9 076,89	9 345,57	9 622,20
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 285,56	3 059,69	2 290,03	2 371,42	2 441,62	2 513,89	2 588,30
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	48 875,40	115 644,58	66 790,40	69 164,13	71 211,39	73 319,25	75 489,50
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 561,39	15 573,31	8 006,48	8 291,03	8 536,45	8 789,13	9 049,28
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00		0,00				0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	6 226,00	13 938,76	6 655,18	6 891,71	7 095,70	7 305,73	7 521,98
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	619,94	767,54	655,90	679,21	699,31	720,01	741,33
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 172,73	4 529,08	4 414,74	4 571,64	4 706,97	4 846,29	4 989,74
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	263,35	4 342,86	278,63	288,53	297,07	305,86	314,92

1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	133,93	601,03	173,76	179,94	185,26	190,75	196,39
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	633,87	829,00	706,64	731,76	753,42	775,72	798,68
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	402,18	2 869,25	425,51	440,63	453,67	467,10	480,93
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7,00	14,74	7,41	7,67	7,90	8,13	8,37
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	276,42	377,38	292,46	302,85	311,81	321,04	330,55
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	138,11	288,23	146,12	151,31	155,79	160,40	165,15
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	708,46	688,01	688,01	712,46	733,55	755,26	777,62
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	205,39	266,19	217,31	225,03	231,69	238,55	245,61
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		524,82	589,22	584,20	604,96	622,87	641,31	660,29
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		3 039,24					
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		2 190,14					
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.		381,71					
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		467,40					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	67 293,84	158 564,91	86 184,49	89 247,49	91 889,22	94 609,14	97 409,57
Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	14 030,76	14300,0					
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.		139,29	138,10	138,10	138,10	138,10	138,10
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		2 488,69					
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.							
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 438,50	21 546,27	1 436,07	1 436,07	1 436,07	1 436,07	1 436,07
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	351,71	556,82	397,73	397,73	397,73	397,73	397,73
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	13 993,57	20 851,64	939,91	939,91	939,91	939,91	939,91
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	93,22	137,80	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	8 372,36	18 055,52	10 425,98	10 796,52	11 116,10	11 445,13	11 783,91
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		10 235,02					

2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 034,00	19 007,67	15 126,18				
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	78 008,21	92 937,58					
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		180 012,82					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	117 883,83	358 722,86	27 126,33	12 370,69	12 690,27	13 019,30	13 358,08
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	34493,42	40 271,97	35 011,37				
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	2030,44						
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-37085,25		-17 606,85				
	ИТОГО НВВ на содержание сетей								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025		2026	2027	2028	2029
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	184616,29	557 559,74	130 715,34	101 618,18	104 579,48	107 628,44	110 767,65

По расчету ООО «Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 557559,74 тыс. руб.

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 20658,86 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы в размере 12145,48 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 8513,38 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 3059,69 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы в размере 769,66 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

В результате анализа документации, представленной организацией, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 2290,03 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Энерго» затраты по данной статье должны составить 115644,58 тыс. рублей. Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «ЭнергоСтандарт» к тарифному регулированию. Кроме того, экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы:

- форма 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»;

- штатное расписание ООО «Энерго»;

- форма №П-4 за 2020-2023 гг. и 9 месяцев 2024 года;

- расчет расходов на оплату труда основных производственных рабочих, цехового персонала (таблицы №1.16 Методических указаний №20-э/2).

С учетом проведенных расчетов и анализа, расчет расходов на оплату труда произведен исходя из численности ППП 96 чел. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 57977,78 руб.

В результате проведенного анализа расходы в размере 48854,18 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2025 год в размере 66790,40 тыс. рублей.

- **Прочие расходы всего** – 8006,48 тыс.руб, в т.ч. :

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций** – 6655,18 тыс.руб, в т.ч. :

- **Услуги связи** - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в

размере 655,90 тыс.руб. Расходы в размере 111,64 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

-Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства - в результате анализа представленных материалов экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 4414,74 тыс.руб;

-Расходы на юридические и информационные услуги - в результате анализа представленных материалов экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 278,63 тыс.руб;

-Расходы на аудиторские и консультационные услуги - в результате анализа представленных материалов экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 173,76 тыс.руб;

-Транспортные услуги - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 706,64 тыс.руб;

-Прочие услуги сторонних организаций - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 425,51 тыс.руб. Расходы в размере 2443,74 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

-Расходы на подготовку кадров - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 7,41 тыс.руб;

-Расходы на подготовку кадров - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 292,46 тыс.руб;

-Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности - в результате анализа представленных материалов, с прогнозного ИПЦ - 105,8%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 146,12 тыс.руб. Расходы в размере 142,11 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

- Расходы на страхование - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 688,01 тыс.руб;

-Другие прочие расходы - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 217,31 тыс.руб;

- Электроэнергия на хоз.нужды - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 584,20 тыс.руб;

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 86184,49 тыс. руб.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину операционных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам ООО «Энерго» расходы по данной статье должны составить 14300,0 тыс. руб. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2024 № 1195 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация в соответствии с разделом III настоящих Правил заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой расходы на 2025 год по статье не учитываются.

- **Теплоэнергия.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 139,29 тыс.руб. В результате проведенного анализа экспертной группой в расчет тарифов принимаются расходы в размере 320,0 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2488,69 тыс.руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа в расчет тарифов не принимает расходы организации по данной статье в связи с тем, что они не являются экономически обоснованными.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 21546,27 тыс. руб. В соответствии с Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01.01.2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

В связи с изменением действующего законодательства, организация письмом от 11.11.2024 №2073 направила скорректированный расчет величины налога на имущество на 2025 год.

С учетом анализа представленных материалов, а также результаты проведенного анализа фактических расходов по данной статье за предшествующий и текущий год, экспертная группа возможным принять экономически обоснованные расходы по статье «Налоги» на 2025 год в размере 1436,07 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 10425,98 тыс. руб. или 15,61% от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 20230 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 10235,02 тыс.руб. В результате проведенного анализа расходы по данной статье экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19007,67 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 15126,18 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 92937,58 тыс. руб. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», расходы на амортизацию учитываются при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования.

В связи с отсутствием у ООО «Энерго» утвержденной инвестиционной программы экспертная группа не принимает величину расходов по данной статье.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 180012,82 тыс. руб. В связи с отсутствием у ООО «Энерго» утвержденной инвестиционной программы экспертная группа не принимает величину расходов по данной статье.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 27126,33 тыс. руб.

- Выпадающие доходы.

К расчету тарифов организацией заявлены выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере 40271,97 тыс.руб.

В составе обосновывающих материалов в орган регулирования предоставлены представлен расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, а так же до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Экспертной группой в расчет тарифов принимается величина выпадающих доходов за 2023 год, рассчитанная экспертной группой в соответствии с вышеуказанными методическими указаниями исходя из утвержденных ставок платы за технологическое присоединение (приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области 28.11.202 № 849 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год») 35011,37 тыс.руб.

В результате анализа обосновывающих материалов иные выпадающие доходы в размере 5260,6 тыс.руб.экспертной группой не принимаются.

- Корректировка НВВ по качеству и надежности. Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

По расчету экспертной группы по ООО «Энерго» коэффициент КНК_i устанавливается равным 0, т.е. плановые значения «Достигнуты».

- Корректировка.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}), \quad (9.6).$$

ΔHR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HR_i = HR_{i-2}^{\text{расх. факт}} - HR_{i-2}^{\text{расх. план}} \quad (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР25$ – (-195,40) тыс. руб.

$\Delta НР25$ – 1779,72 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{сод}25$ – (-13508,29) тыс. руб.

$ПО25$ – (-3484,96) тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2024 и 2025 год корректировка $B_{2025} = (-17606,85)$ тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год составят 130715,34 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 86184,49 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 27126,33 тыс. руб.

Корректировка НВВ – (-17606,85) тыс. руб.

Выпадающие доходы – 35011,37 тыс.руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2025-2029 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2025 год – 86184,49 тыс. руб.

2026 год – 89247,49 тыс. руб.

2027 год – 91889,22 тыс. руб.

2028 год – 94609,14 тыс. руб.

2029 год – 97409,57 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 27126,33 тыс. руб.

2026 год – 12370,69 тыс. руб.

2027 год – 12690,27 тыс. руб.

2028 год – 13019,30 тыс. руб.

2029 год – 13358,08 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 83112,11 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	130715,34
	2026	101618,18
	2027	104579,48
	2028	107628,44
	2029	110767,65

3. Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		шт		
	ООО «Энерго»	2025	86,18	1	75	8,87	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,00000
							СН1	2,06552	СН1	0,50011	
							СН2	2,06552	СН2	0,50011	
							НН	0,3864	НН	0,1082	
		2026	X	1	75	X	ВН	2,0345	ВН	0,4926	1,00000
							СН1	2,0345	СН1	0,4926	
							СН2	2,03450	СН2	0,4926	
							НН	0,3806	НН	0,1066	
		2027	X	1	75	X	ВН	2,004	ВН	0,4852	1,00000
							СН1	2,004	СН1	0,4852	
							СН2	2,004	СН2	0,4852	
							НН	0,3749	НН	0,105	
		2028	X	1	75	X	ВН	1,9739	ВН	0,4779	1,00000
							СН1	1,9739	СН1	0,4779	

							CH2	1,9739	CH2	0,4779	
							HH	0,3693	HH	0,1034	
		2029	X	1	75	X	BH	1,9443	BH	0,4707	1,00000
							CH1	1,9443	CH1	0,4707	
							CH2	1,9443	CH2	0,4707	
							HH	0,3638	HH	0,1018	

4. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»)

ООО «Энерго»:

На 1 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Энерго»	360 020,59	424,25	1,09149

На 2 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарское распределительные сети» - ООО «Энерго»	360 020,59	424,25	1,09149

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

8. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: установить необходимую валовую выручку, долгосрочные параметры регулирования на 2025г-2029г, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.18

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2025 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 25.04.2024 № 948 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-47-20 8 (800) 222-47-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.zeiss.net.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностраный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергетика и связь строительства» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергетика и связь строительства» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2025год:

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	711874,00	190,27124	702324,36	188,85752	1414198,37	189,56438
2	Потери электроэнергии - всего	67770,41	18,11382	66861,28	17,97924	134631,68	18,04653
2.1.	уровень потерь, %	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	644103,60	172,15742	635463,08	170,87828	1279566,68	171,51785
	в т.ч.						

3.1	не сетевым организациям	477893,40	127,10795	472000,31	126,56337	949893,71	126,83566
-----	-------------------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	2022 (баз.ур.)	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,30%	8,00%	-	5,8%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	-	3,00%
количество активов	у.е.	9875,60	12682,14	-	14818,02
индекс изменения количества активов	%	3,34%	17,93%	-	16,84%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	-	0,75
коэффициент индексации		-	1,1885	-	1,1559
Итого коэффициент индексации					1,5053

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 (баз.ур.)	2024 утв.	2025	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	14 941,70	19 570,92	22304,58	22491,55
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	14 373,27	18 826,38	21456,30	21635,90
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	568,43	744,55	848,55	855,66
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	134 235,05	175 823,59	251693,0	202062,27
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	87 468,19	114 567,48	130757,03	131664,72
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	70 855,00	92 807,21	105771,78	106657,11
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	12 856,76	16 840,03	19192,47	19353,12
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 980,16	2 593,65	2955,97	2980,71
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 432,79	5 806,15	6617,23	6672,62
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 317,75	4 345,65	4952,71	4994,17

1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	123,10	161,24	183,75	185,30
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	2 883,06	3 776,29	4303,81	4339,83
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	119,90	157,05	178,99	180,48
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	206,58	270,58	308,38	310,96
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	364,78	477,80	544,54	549,10
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 590,60	3 393,22	3867,23	3899,60
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	156,54	205,04	418,89	235,63
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	437,93	573,61	653,74	659,21
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3 800,27	4 977,67	5673,02	5720,50
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	4 035,95	5 286,36	6024,83	6075,26
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0	0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	3 530,12	4 623,82	5269,73	5313,84
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	505,83	662,55	755,10	761,42
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	244 481,17	320 226,02	416452,73	368014,31

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	139124,68	209469,7	0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1662,58	1845,46	1820,53
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	16432,73	91301,78	58804,20
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	10601,20	83107,38	51811,0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	35522,47	35481,58	20868,32
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	1143,32	1032,64	1003,31
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	34115,53	34115,53	19578,78
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	263,63	333,41	286,23
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	49610,38	71017,69	49565,87
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	0	0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	34573,6	46483,65	46483,65
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	142980,0	146793,61	146793,61
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	42020,0	53290,0	53290
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	461926,45	701622,04	377626,18

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели		2025
-------	------------	--	------

		Единица измерения	2024 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-835,95		
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0	0	0
5	Корректировка НВВ (методика 98-э)	тыс.руб.	15337,2	-46987,9	-47101,2
6	Выпадающие от льгот.ТП факт	тыс.руб.	45386,4		20736,6
7	Предписание ФАС с учетом ИПЦ				-474,11

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	842040,61	1071086,89	718801,8

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Энергетика и связь строительства» установлены приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 1071086,89 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2025 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^0 = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

ПР₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2022 год – 244481,17 тыс.руб., пересчитанный в соответствии с Предписанием ФАС с учетом исключения суммы по статье расходов «Расходы на страхование» (КАСКО) -124,07 тыс.руб.

К_{индj} - коэффициент индексации на год:

2023 – 1,0958;

2024 – 1,1885;

2025 – 1,1559.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2022-2026 гг.- 3%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2024 – 8,0% (оценка);

2024 – 5,8% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2024- 17,93%;

2025 – 16,84%.

$у_{ej}$, $у_{ej-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2024 – 12682,14 у.е.;

2025 – 14818,02 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2025 год составил 1,5053.

- **Материальные затраты.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 22304,875 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 22491,55 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 251693,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 202062,27 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 130757,03 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 131664,72 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 5673,02 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 5720,50 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 6024,83 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 6075,26 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 368014,31 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2023 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2024 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 209469,70 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2024 № 1195 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация в соответствии с разделом III настоящих Правил заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой расходы на 2025 год по статье не учитываются.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1845,46 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ 2025 год по тепловой энергии – 1,095% расходы по данной статье экспертной группой принимаются в размере 1820,53 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы в сумме 249,3 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 91301,98 тыс.руб., в т.ч. арендная плата земельных участков – 4072,77 тыс.руб., аренда нежилого помещения (офис) – 4121,63 тыс.руб. (с НДС), аренда электросетевого оборудования – 83107,38 тыс.руб.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное, с учетом анализа представленных договоров аренды земельных участков, размер платы по расчету экспертной группы составил из расчета обязательных платежей 3805,06 тыс.руб.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договора аренды нежилых помещений от 02.03.2020 № 045-20 экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет, затраты по аренде в сумме 3188,14 тыс. руб., с учетом цены арендной платы офисов 432,0 руб. за м². Экспертная группа не принимает расходы в сумме 933,49 тыс.руб., в связи с тем, что организация указала сумму с учетом НДС.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 51811,0 тыс.руб.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2025 год в размере 58804,20 тыс.руб., в т.ч. арендная плата земельных участков – 3805,06 тыс.руб., аренда нежилого помещения (офис) – 3188,14 тыс.руб., аренда электросетевого оборудования – 51811,0 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 39490,78 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 35481,58 тыс. руб.

- *налог на землю – 1032,64 тыс.руб.*

- *налог на имущество – 34115,53 тыс.руб.*

- *прочие налоги и сборы – 333,41 тыс.руб.*

В результате анализа представленных материалов, расчетов, налоговых деклараций за 2023 год, экспертной группой расходы по данной статье составили:

- *налог на землю – 1003,31 тыс.руб*

- *налог на имущество – 19578,78 тыс.руб, (определен с учетом изменений в соответствии с Федеральным Законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ)*

- *прочие налоги и сборы – 286,23 тыс.руб.*

Таким образом, расходы по статье «Налоги» на 2025 год экспертная группа считает возможным принять в размере 20868,32 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** По данным организации затраты по данной статье должны составить 71017,69 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2023г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2023 год
Расходы на оплату труда	144000,91
Страховые взносы во внебюджетные фонды	35327,13
процент отчислений	24,53%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2025 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2025 год составит 49565,87 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 46483,65 тыс. руб.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям».

Экспертной группой проведен анализ формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации...» и формы 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2023 год. В ходе проведения анализа экспертной группой установлено, что по форме 5 расходы по налогу на прибыль от услуг по передаче э/э – 45401,65 тыс.руб; по форме 6 расходы от осуществления ТП – 1082,0 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы в размере 46483,65 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 146793,61 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с

нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, с учетом анализа, представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2023 год (ведомость амортизации), за 6 месяцев 2024 г., а также в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 - наличие инвестиционной программы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.11.2024 № 224, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 146793,61 тыс.руб., т.е. на утвержденном инвестиционной программой уровне.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

- **Прибыль на капитальные вложения.** Согласно, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.11.2024 № 224 инвестиционной программе на 2025 год, величина прибыли, направляемая на инвестиции составляет 53 290,0 тыс.руб.

По предложению организации сумма по статье заявлена на 2025 год в размере 53290,0 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки». Вышеуказанные суммы не превышают 12 % значения.

Экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов величину прибыли на капитальные вложения на уровне, заявленном организацией, что составляет 53290,0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 377626,18 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы (корректировка НВВ).** По расчету организации расходы по данной статье должны составить тыс.руб., в т.ч. :

выпадающие доходы от технологического присоединения факт 2023 г. – 45938,57 тыс.руб

корректировка НВВ по Методике 98-э за 2023 год – (-46987,9) тыс.руб.;

- **Выпадающие доходы от льготного ТП (фактические).**

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложением 1 к методическим указаниям.

Учитывая представленные организацией материалы, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения за 2023 год в размере 20736,6 тыс.руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

Расчет коэффициента индексации		ФАКТ	
		факт ИПЦ, УЕ. 2022	факт ИПЦ, УЕ. 2023
инфляция	%	13,8%	5,9%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	9971,5	10753,92
индекс изменения количества активов	%		7,85%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,0877

Расчет коэффициента индексации		ПЛАН	
		2022	2023
инфляция	%		6,0%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	9875,6	10443,2
индекс изменения количества активов	%		5,75%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации			1,0725

ОПР утв. на
2022

244481,17

3705,304

$$\Delta NP_i = 3705,304 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

			Утверждено на 2023	Факт 2023	Экономически обоснов. факт департамента	
2.2.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	128 903,90	140 255,08	140255,08	1. Договор оказания услуг по передаче эл.энергии с ОАО "ФСК ЕЭС" № 298/П от 05.09.2007г. 2. Копии актов и счетов-фактур, подтверждающих оплату оказанных услуг за 2023 год с ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с утвержденными тарифами (Приказ 840/22 № от 18.11.2022), 3. реестр документов
2.3.	Амортизация	тыс.руб.	127 549,20	164 336,10	127549,16	Ведомость ОС за 2023 г. При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". (р. III п. 27 абз.5 Основ), а также по утвержденной инвестиционной программе.
2.5.	Теплоэнергия		1 575,90	2 411,34	1575,9	Расчет затрат по статье «Теплоэнергия» произведен на основании договоров с ПАО "Т Плюс" № 30278т от 25.04.2016, № 35001т от 20.01.2017 по тарифам, установленным ДЦТР Самарской области. Также для обоснования затрат приложены счета-фактуры и акты за 2023 год и платежные поручения. Договор на теплоснабжение заключен с ПАО "Т Плюс".

2.6.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	34 353,80	31 300,06		
2.6.1.	Налог на землю	тыс.руб.	1 336,10	826,76	826,76	1. Справка о площади земельных участков под объектами недвижимости и их удельной кадастровой стоимости, расчет земельного налога 2. Справка - расчет земельного налога за 2023 год 3. Справки о кадастровой стоимости земельных участков на 01.01.2024 г.
2.6.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	32 786,30	30 203,64	30 203,64	1. Расчет налога на имущество на 2024-2025 гг. 2. Налоговая декларация по налогу на имущество за 2023 год 3. Перечень основных средств, исчисление налога на имущество в отношении которых определяется исходя из кадастровой стоимости
2.6.3.	Транспортный налог	тыс.руб.	231,40	251,93	251,93	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	32 577,98	46 483,70	46 483,70	Декларация по налогу на прибыль
2.8.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	40 815,6	35 327,1	35 315,00	Анализ счета 69 "Расчеты по социальному страхованию и обеспечению". Статья 431. НК РФ Порядок исчисления и уплаты страховых взносов, уплачиваемых плательщиками, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам
2.9.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	10 003,20	7 193,41	7193,41	
2.8.1.	в том числе: аренда з/уч	тыс.руб.		3 081,97	3081,97	Договоры аренды (сервитута) земельных участков заключены в целях размещения объектов электросетевого хозяйства. Реестр договоров и расчет суммы арендной платы за пользование земельными участками. Информация по величине арендной платы за владение и (или) пользование имуществом. Расчет платы произведен в пределах размера земельного налога. В соответствии с п 1 ст 65 Земельного кодекса РФ использование земли в Российской Федерации является платным. Формами платы за использование земли являются земельный налог, арендная плата.
	аренда ОЭХ			1 979,89	1979,89	Договоры на аренду ОЭХ

	аренда помещений			2 131,55	2131,55	Аренда помещения по адресу: г.Тольятти, ул. Белорусская, 33. В соответствии с Приказом Минэнерго России от 15.04.2014 N 186 "О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций", сетевая организация должна иметь не менее одного центра обслуживания потребителей услуг в муниципальных образованиях (муниципальных районах, городских округах) численностью населения не менее двухсот тысяч человек, где офисы обслуживания потребителей должны обеспечивать организацию очного обслуживания потребителей, исключаяющего необходимость взаимодействия потребителя с иными подразделениями сетевой организации (принцип "одного окна"). В целях исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» организован Центр обслуживания потребителей в арендуемом помещении по адресу: г. Тольятти, ул. Белорусская, 33, литер А, 1 этаж (кадастровый номер 63:09:0301104:1590) Возможность закупки, связанной с заключением и исполнением договора аренды (субаренды), предусматривающего переход прав владения и (или) пользования в отношении недвижимого имущества допускается без проведения торгов в соответствии с пп.3, п. 15, ст. 4, ФЗ от 18.07.2011 N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" и закреплено в «Положении о закупке товаров, работ, услуг ЗАО «ЭиСС» (пп 2 п 3.8. Положения)
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	389 672,27	475 184,69	375 779,48	

$$\Delta HP_i = 13892,79 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и
цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

факт поступления в сеть	526 447,89	тыс. кВт*ч
план поступления в сеть	464 328,24	тыс. кВт*ч
% потерь	0,0952	%
ЦП факт	3,447	руб./кВт*ч
ЦП план	3,444	руб./кВт*ч
ст-ть потерь факт	222 713,37	тыс.руб.
ст-ть потерь план	152 223,91	тыс.руб.
потери факт	64 610,75	тыс. кВт*ч
потери план	44 204,05	тыс. кВт*ч

ПО_i = 20532,4 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления
регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

		Утверждено на 2023	Факт 2023
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:		-	-
ПАО "МРСК Волги"	тыс.руб.	-	-
АО "ОРЭС- Тольятти"	тыс.руб.	-	-
ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	тыс.руб.	-	-
АО "Самарская сетевая компания"	тыс.руб.	-	-
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	75 249,09	59 151,59
ЭнергоСтандарт	тыс.руб.	7 284,93	7 578,26
АО "ОРЭС- Тольятти"	тыс.руб.	10 749,76	10 666,87
ПАО "МРСК Волги"	тыс.руб.	6 005,63	5 542,02
СамЭСК	тыс.руб.	11 603,36	11 491,36
АО "Самарская сетевая компания"	тыс.руб.	39 036,35	23 336,55
ЭПХ	тыс.руб.	169,20	294,85
Самараэлектросеть	тыс.руб.	399,86	241,68
		854 193,19	935 790,37

ΔHVB = -81 597,18 тыс.руб.

Установка приборов учета

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

В соответствии с представленными обосновывающими документами, а также отчетными данными по форме 5 за 2023 год по средствам системы ЕИАС $Y_{i-2}^{\text{факт}} = 2245,31$ тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ за 2023 год составила (-41221,4) тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2024 г. – 8,0 %

I_i - ИПЦ 2025 г. – 5,8 %

$B_{2023} = (-47101,22)$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Корректировка НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2023 года составила 0,0 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.**

Величина определяется по формуле в соответствии с методическими указаниями № 98-э:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

Экспертной группой был проведен анализ отчета исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой на 2023 год. Данный анализ показал, что организацией реализованы мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой по источникам финансирования, в полном объеме.

Экспертная группа отмечает, что фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года составляет 94%.

- **Исключение расходов по Предписанию ФАС России**

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства» вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, в т.ч.:

исключить из базового уровня подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» 2022 года расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)» в размере 124,07 тыс. руб. с учетом параметров социально-экономического развития РФ.

Учитывая вышеизложенное, департамент исключил из базового уровня подконтрольных расходов расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)» в размере 124,07 тыс. руб. и соответственно изменена величина подконтрольных расходов, проведены соответствующие корректировки необходимой валовой выручки на 2022, 2023, 2024 и 2025 годы.

При определении необходимой валовой выручки ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2025 год величина расходов, предписанная к исключению, рассчитана департаментом с учетом параметров социально-экономического развития РФ по соответствующему году (2023-1,059; 2024-1,08; 2025-1,058) и составила 474,11 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, данная величина исключена из необходимой валовой выручки ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2025 год.

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год составит 718801,8 тыс. руб., в т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2025 год – 368014,31 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 377626,18 тыс. руб.

Корректировки НВВ всего

2025 – (-26364,6) тыс. руб.

Предписание ФАС = - 474,11 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 508633,322 тыс.руб.

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергетика и связь строительства» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2025 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Энергетика и связь строительства».

ЗАО «Энергетика и связь строительства»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	718801,8

3. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год в соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной

сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

4. Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

5. Выводы ФАС России, изложенные в Предписании, учтены в настоящем экспертном заключении.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии очередного долгосрочного периода регулирования.

7. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России

8. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ЗАО «Энергетика и связь строительства»	472 265,69	535,46	1,29218

С 01.07.2025

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	

	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ЗАО «Энергетика и связь строительства»	472 265,69	535,46	1,29218

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2021г.)

Основания проведения экспертизы

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2017, 2022-2026 годы вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

исключить из базового уровня подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» 2022 года расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)» в размере 124,07 тыс. руб.

произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части Предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении, по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019, 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Экспертная группа провела дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части Предписания по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 г. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Анализ и расчет корректировки по неподконтрольным расходам за 2019 год

Расчет экономически обоснованных расходов для определения корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год на 2021 год ЗАО «Энергетика и связь строительства» выполнен экспертной группой исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей, сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией, а также анализа подстатей затрат с учетом требований Правил государственного регулирования.

ЗАО «Энергетика и связь строительства» представлен: отчет о величине фактических расходов за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования по всем статьям неподконтрольных расходов (с приложением необходимых обосновывающих материалов) (исх.№ 1149 от 28.05.2020 г.).

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

По данной статье утверждено расходов на 2019 год - 101 901,72 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ПАО «ФСК ЕЭС» № 298/П от 05.09.2007 г., копии счетов-фактур, подтверждающих оплату оказанных услуг за 2019 год с ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с утвержденными тарифами (Приказ ПАО «ФСК ЕЭС» 1710/18 от 06.12.2018), реестр документов (исх. № 892 от 27.04.2020г.), приложение № 6 (исх. № 1149 от 28.05.2020г.), дополнительные материалы по статье: от 28.05.2020 на CD-2 шт., электронный носитель (№ 2605 от 11.11.2020).

Таблица 1

Анализ и расчет факта оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Расчетный период	Фактический объем отпуска э/э (сальдо-переток) из ЕНЭС, МВт*ч		Потери, %	Потери, %	Потери, МВт*ч		тариф	Итого, руб.	Тариф, руб./МВт. мес.	Заявленная мощность, МВт. мес.	Итого содержания, руб.	ВСЕГО, руб. (без НДС)
	из сети ФСК напряжением 330 кВ и выше	из сети ФСК напряжением 220 кВ и ниже			из сети ФСК напряжением 330 кВ и выше	из сети ФСК напряжением 220 кВ и ниже						
январь	10 616,91	10 613,50	2,99	4,23	317,45	448,95	506,82	1 154 822,33	173 164,15	40,00	6 926 566,00	8 081 388,33
февраль	9 099,40	10 266,78	2,99	4,23	272,07	434,29	079,90	1 469 151,92	173 164,15	40,00	6 926 566,00	8 395 717,92
март	10 193,48	9 206,30	2,99	4,23	304,79	389,43	748,43	1 213 779,34	173 164,15	40,00	6 926 566,00	8 140 345,34
апрель	9 737,67	7 794,20	2,99	4,23	291,16	329,70	252,69	1 398 584,84	173 164,15	40,00	6 926 566,00	8 325 150,84
май	11 461,61	7 632,54	2,99	4,23	342,70	322,86	826,72	1 215 788,11	173 164,15	40,00	6 926 566,00	8 142 354,11
июнь	10 929,60	7 115,04	2,99	4,23	326,80	300,97	738,89	1 091 607,33	173 164,15	40,00	6 926 566,00	8 018 173,33
июль	9 402,17	7 706,40	2,99	4,23	281,13	325,98	850,56	1 123 486,08	182 697,68	40,00	7 307 907,20	8 431 393,28
август	10 725,47	7 637,70	2,99	4,23	320,69	323,08	797,34	1 157 066,38	182 697,68	40,00	7 307 907,20	8 464 973,58
сентябрь	7 328,89	7 067,96	2,99	4,23	219,13	298,98	831,14	948 730,11	182 697,68	40,00	7 307 907,20	8 256 637,31
октябрь	5 859,04	10 178,08	2,99	4,23	175,19	430,53	848,99	1 119 966,52	182 697,68	40,00	7 307 907,20	8 427 873,72
ноябрь	6 184,50	10 449,82	2,99	4,23	184,92	442,03	348,46	845 410,25	182 697,68	40,00	7 307 907,20	8 153 317,45
декабрь	8 949,30	10 923,84	2,99	4,23	267,58	462,08	512,23	1 103 416,77	182 697,68	40,00	7 307 907,20	8 411 323,97
ИТОГО 2019г.	110 488,03	106 592,17			3 303,59	4 508,85		13 841 809,98			85 406 839,20	99 248 649,18

С учетом вышеизложенного по факту за 2019 год расходы составили 99 248,7 тыс. руб. Данная сумма принимается в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2019 год.

Амортизация.

По данной статье утверждено на 2019 год расходов на сумму 82 250,00 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: ведомость основных средств за 2019 г.(стр. 84-95 исх. № 892 от 27.04.2020г.).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». (р. III п. 27 абз.5 Основ ценообразования) (исх. № 892 от 27.04.2020).

По факту за 2019 год расходы составили - 132 355,3 тыс. руб.

Учитывая, что расходы на амортизацию на 2019 год экспертной группой были определены экономически обоснованные, то сумма в корректировку неподконтрольных расходов учтена в размере 82250,0 тыс.руб., т.е на уровне утвержденного на 2019г.

Теплоэнергия.

По данной статье утверждено на 2019 год расходов на сумму 1 304,00 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: договоры с ПАО «Т Плюс» № 30278т от 25.04.2016, № 35001т от 20.01.2017, расчет, выполненный по тарифам, установленным ДЦТР Самарской области, счета-фактуры и акты оказанных услуг за 2019 год и платежные поручения, а также дополнительные материалы тарифного дела (исх.№1149 от 28.05.20г.) .

Анализ и расчет факта оплаты услуг «Теплоэнергии» за 2019 год

		2019 год			
		Ед. изм.	Кол-во, Гкал	тариф	Сумма, руб.
1.	<i>Отпуск на собственные нужды всего по предприятию:</i>		1 848,519		2 261 472,929
1.1.	от ПАО "Т Плюс" (Центральный и Комсомольский р-оны)	Гкал	1 040,004	1 185,342	1 232 759,79
1.1.	от ПАО "Т Плюс" (Центральный и Комсомольский р-оны)	м3	244,303	31,138	7 607,05
1.2.	от ПАО "Т Плюс" (Автозаводский р-он)	Гкал	808,515	1 272,349	1 028 713,13
1.2.	от ПАО "Т Плюс" (Автозаводский р-он)	м3	612,856	31,237	19 143,53
	в том числе на "Услуги по передаче электроэнергии"	Гкал	1 548,279		1 894 160,00

С учетом вышеизложенного по факту за 2019 год расходы составили 1894,2 тыс. руб. и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год.

Налоги.

Налог за землю.

По данной статье на 2019 год утверждено расходов - 1 469,72 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: справка-расчет о площади земельных участков под объектами недвижимости и их удельной кадастровой стоимости (стр. 119 тарифного дела от исх. № 892 от 27.04.2020г), расчет земельного налога, с подтверждением данных выписками из ЕГРН о кадастровой стоимости объекта недвижимости земельного участка (п.23.1.3 электронный носитель),

налоговая декларация по земельному налогу за 2019 год. (п.23.1.2 электронный носитель).

Анализ и расчет факта оплаты налога на землю за 2019 год

Категория земель	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Налоговая ставка	Налог за 2019 год
003002000000.				
6324	63:09:0303070:576	2 474	1,5%	37
	63:09:0304061:21	426 286	1,5%	6 394
	63:09:020530:38	1 056 902	1,5%	15 854
	63:09:0201060:722	12 512 945	1,5%	187 694
	63:09:0302051:647	2 392 652	1,5%	35 890
	63:09:0204069:0014	552 890	1,5%	8 293
	63:09:0202054:0019	3 648 273	1,5%	54 724
	63:09:0302049:568	20 413 524	1,5%	306 203
6320	63:09:0103035:870	72	1,5%	1
	63:09:0000000:8971	10 238 813	1,5%	153 582
	63:09:0000000:7140	5 602 620	1,5%	84 039
	63:09:0103035:2695	12 332	1,5%	185
	63:09:0102161:558	38	1,5%	1
	63:09:0102161:559	145	1,5%	2
	63:09:0103035:657	38 462	1,5%	577
	63:09:0103035:656	10 417	1,5%	156
	63:09:0102161:561	142	1,5%	2
	63:09:0102161:560	38	1,5%	1
	63:09:0103035:658	10 417	1,5%	156
	63:09:0103035:655	10 417	1,5%	156
	63:09:0102161:528	10 112 280	1,5%	151 684
	63:09:0102161:534	3 701 159	1,5%	55 517
	63:09:0102161:562	3 818	1,5%	57
	63:09:0101183:524	725 167	1,5%	10 878
	63:09:0102165:0025	322 920	1,5%	4 844
	63:09:0102157:533	3 582 568	1,5%	53 739
	63:09:0103035:546	756 418	1,5%	11 346
	63:09:0103035:549	15 538 285	1,5%	233 074
	63:09:0102159:503	7 132 282	1,5%	106 984
	63:090102157:832	449 038	1,5%	6 736
6372	63:07:0301006:504	6 360 462	1,5%	95 407
003001000020.				
6320	63:09:0102161:630	1 189 941	1,5%	17 849
	63:09:0103035:3497	624 037	1,5%	9 361
	63:09:0000000:8972	13 268	1,5%	199
6324	63:09:0303070:583	428	1,5%	6
	63:09:0303070:584	249	1,5%	4
	63:09:03030363:31	2 403 870	1,5%	36 058
Итого сумма налога на землю				1 647 691

Фактические расходы по налогу на имущество отнесены по данным налоговых деклараций с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и составили 1537,9 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2019 год.

Налог на имущество.

По данной статье на 2019 год утверждено расходов - 28 635,00 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: расчет налога на имущество за 2019 г. (стр 124 тарифного дела от исх. № 892 от 27.04.2020г) с учетом требований Налогового кодекса РФ, налоговая декларация по налогу на имущество за 2019 год (п.23.2.2 электронный носитель), перечень основных средств, исчисление налога на имущество в отношении которых определяется исходя из кадастровой стоимости (стр 126 тарифного дела от исх. № 892 от 27.04.2020 г.).

Анализ и расчет факта налога на имущество за 2019 г

Месяц	факт 2019	
	Налог 2,2%	Амортизация
01.январь	1 523 245	
01.февраль	1 513 611	5 838
01.март	1 504 536	5 838
01.апрель	1 500 486	5 838
01.май	1 499 817	5 838
01.июнь	1 491 840	5 838
01.июль	1 489 732	5 838
01.август	1 481 841	5 838
01.сентябрь	1 481 203	5 838
01.октябрь	1 538 193	5 838
01.ноябрь	1 537 283	5 838
01.декабрь	1 527 008	5 838
31.декабрь	1 535 764	5 838
Всего	19 624 557	70 058
Среднее	1 509 581	
Налог	33 211	
Итого	33 211	

Фактические расходы по налогу на имущество отнесены по данным налоговых деклараций с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и составили 31 503,7 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2019 год.

Транспортный налог, прочие налоги и сборы.

По данной статье на 2019 год утверждено расходов 424,20 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: декларация по транспортному налогу за 2019 г. (п.23.3 электронный носитель), декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 г. (папка 23.4 электронный носитель).

Анализ и расчет факта транспортного налога за 2019 год.

Код вида т/с по налоговой декларации	51 004	52 001	54 003	59 016	53 005	56 700	51 000	ВСЕГО, тыс.руб.
	Сумма налога, руб.							
	1 392	5 600	3 472	25 500	2 050	1 150	3 713	
	1 392	4 480		14 950	625		14 006	
	2 424	4 480		9 000	1 500			
	2 424	1 944		4 640	1 950			
	1 424	1 992		5 000	4 125			
	1 312	4 280		6 000	2 025			
	1 136	4 280		6 000	1 600			
	4 950	4 480		6 000	1 875			
	1 328	4 480		2482	1 875			
	1 568	14 625		17001	4 500			
	4 026	2 160			1 250			
	1 280	4 760			1 500			
	1 296	1 824			1000			

	2 448	4 412			275			
	2 693	4 488						
	2 693							
	18 675							
	1 184							
	2 016							
	1 344							
	1 344							
	4 455							
	18 675							
	1 280							
	44 400							
	15 825							
Итого, руб.	142 984	68 285	3 472	96 573	26 150	1 150	17 719	356,333

Анализ и расчет прочих налогов (за негативное воздействие на окружающую среду (выбросы)). По представленной налоговой декларации за 2019 г. сумма составила 20,49 тыс.руб.

Фактические расходы по транспортному налогу отнесены по данным налоговых деклараций с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и составили 344,6 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год.

Налог на прибыль.

По данной статье на 2019 год утверждено расходов в сумме 11 798,20 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, подтвержденных данными таблиц раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2019 год, налоговой декларации за 2019 год величина налога на прибыль, подлежащая учету в корректировке неподконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства», определена экспертной группой исходя из представленных вышеуказанных документов с учетом пункта 20 Основ ценообразования № 1178.

С учетом вышеизложенного по факту за 2019 год расходы составили 2657,0 тыс. руб. с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН).

По данной статье на 2019 год утверждено расходов 23 869,2 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в ПФР РФ, страховым взносам на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд ОМС и территориальные фонды ОМС (исх.№1149 от 28.05.20г.), Уведомление о размере страховых взносов в ФСС (исх.№1149 от 28.05.20г.).

Расчет величины произведен с учетом фактической величины фонда оплаты труда за 2019 год, с учетом ставки, определенной в соответствии с представленными обосновывающими документами-28,48%.

Статья затрат	Факт 2019 год
Расходы на оплату труда	116642,1
Страховые взносы во внебюджетные фонды	33222,8
процент отчислений	28,48%

С учетом вышеизложенного по факту за 2019 год расходы составили 33 222,8 тыс. руб. и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2019 год.

Плата за аренду земельных участков.

По данной статье на 2019 год утверждено расходов 2 818,9 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: договоры аренды (сервитута) земельных участков, заключенных в целях размещения объектов электросетевого хозяйства, расчет оплаты арендной платы за пользование земельными ресурсами в материалах дела (исх. №1149 от 28.05.20г.) в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования № 1178 и требованиями Федерального закона № 223-ФЗ, а также Положением о закупках ЗАО «Энергетика и связь строительства», первичную бухгалтерскую документацию за 2019 год.

Анализ и расчет фактической платы за аренду земельных участков

Наименование договора	Сумма, руб.
АКАДЕМИЯ ФУТБОЛА ООО Договор аренды №018-19 от 01.01.2019	6064,8
АКМА ЗАО Сервитут № 007-18 от 01.01.2018	744,66
ВАСИЛЬЕВСКОЕ ООО Договор № 077-19 от 17.06.2019	30097,41
ВАСИЛЬЕВСКОЕ ООО Договор № 078-19 от 21.06.2019	32264,79
ВАСИЛЬЕВСКОЕ ООО Договор № 079-19 от 21.06.2019	24369,59
ВАСИЛЬЕВСКОЕ ООО Договор № 080-19 от 21.06.2019	38249,89
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 1344 от 06.03.06г.	512281,55
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 1365 от 11.04.06г.	12383,43
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 3622 от 06.06.17г.	106592,04
ДОЛИНА ЗАО Сервитут №1-с от 01.02.16г.	1060
ЖАСМИН ДОМ ТСЖ Сервитут № 250-17 от 25.12.2017	685,56
КОНТИНЕНТАЛЬ+ ООО №058-18 от 01.02.2018	654,54
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 219-17 от 01.10.2017	52,4
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 220-17 от 01.10.2017	52,4
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 221-17 от 01.10.2017	8,06
МОЛОТОВА ЯНА ЮРЬЕВНА Договор №32-17 от 21.02.2017	1326,29
НИВА АО Аренда земли № А-42/10-12 от 01.10.12г.	49778,4
НИВА АО Аренда земли № А-48/10-12 от 01.10.12	177549,12
НИВА АО Аренда земли №А-14/04-13 от 01.04.13г.	6915,24
НИВА АО Аренда земли №А-43/10-12 от 01.10.12г.	19901,64
НИВА АО Аренда земли дог №137/05 от 02.12.05г.	310169,52
НИВА АО Сервитут от 01.06.11г	145888,12
НИВА АО Сервитут от 01.06.12 1142 кв.м ЛЭП35 ПС ВС и СБ	1161,36
НИВА АО Сервитут от 01.09.2013 по согл.	322525,44
НИВА АО Сервитут по согл. №1/с от 20.03.17г.	332,2
НИВА АО Сервитут по согл. №1/с от 26.02.18г.	176,28
НИВА АО Сервитут по согл. №10/с от 13.11.17г.	6,77
НИВА АО Сервитут по согл. №13/с от 01.10.15г.	126193,2
НИВА АО Сервитут по согл. №14/с от 13.07.2016	57,64
НИВА АО Сервитут по согл. №15/с от 01.10.15г.	184037,28
НИВА АО Сервитут по согл. №8/с от 01.07.16г.	106088,12
НИВА АО Сервитут по соглашению от 01.06.12г.	55,92
НИВА АО Соглашение №5/с от 01.04.2016г	2001,69
ОПРЯ АЛЕКСЕЙ ПЕТРОВИЧ Сервитут № 071-18 от 01.05.2018	639,62
ОФИЦЕРСКАЯ 19 ТСН Соглашение №246-17 от 18.12.2017	3015,03
ПАРК ООО Дог. №13А/12-14 от 01.12.14г.	177276
ПАРК ООО Дог. №5А/12 от 01.05.12г.	31896
ПАРК ООО Дог. №6А/12 от 01.09.12г.	19236
ПАРК ООО Дог. №7А/12 от 01.09.12г.	334872
ПАРК ООО Сервитут №1/с от 10.07.2017	740
ПАРК ООО Сервитут от 01.05.12г.	30338
ПАРК ООО Сервитут от 01.06.11 (доп. согл. №2 от 01.06.16г)	97296
ПАРК ООО Сервитут от 01.06.12г	8276
ПАРК ООО Сервитут от 01.07.16г (согл. №1/с от 01.07.16)	106376
ПАРК ООО Сервитут от 01.12.14г	56520
СОТЕЛ-СТРОЙ-СЕРВИС ООО Договор № 145-18 от 20.08.2018	2493,32
СТЕПЬ ООО Дог. № 7А-12 от 01.09.12	56640

СТЕПЬ ООО дог.№ А-3/01-16 от 01.02.2016г	16440
СТЕПЬ ООО Дог.№ А-5/07-16 от 01.07.2016г	20232
СТЕПЬ ООО Сервитут №с/1 от 01.07.16г.	22968
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №2/с от 01.02.16г.	10044
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №3/с от 01.07.16г.	8400
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №3/с от 01.11.15г.	30306
СТРОЙСТАНДАРТ ООО СЗ Соглашение об установлении сервитута № 196-18 от 01.12.2018	1219,85
Т ПЛОС ПАО Договор №7600-FA041/01-005/204-18/7600-FA041/01-005/0051-2019	92417,4
ФЕРРИТ63 ООО Соглашение об установлении сервитута	434,46
ХЕППИ ИНВЕСТ АРЕНДА ООО Договор №111-16 от 01.05.16г	42000
Шиваков Г.В. Договор №101-17 от 01.06.2017	209,2
Общий итог	3 390 010,23
в т.ч. Электроэнергетика	2 877 730,00

С учетом вышеизложенного по факту за 2019 год расходы составили 3 390, 010 тыс. руб. с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности - 2 877, 73 тыс.руб. и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год.

Таким образом, фактические расходы по статьям для корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год составили:

Показатели	Ед. изме.	Утверждено на 2019	2019 факт (отчет)	По расчетам департамента экономич. обоснован.
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	101 901,72	99 248,7	99 248,7
Амортизация	тыс.руб.	82 250,00	132 355,3	82 250,0
Теплоэнергия	тыс.руб.	1 304,00	1 894,2	1 894,2
Налоги всего (без налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	42 327,1	33 386,1	33 386,1
Налог на землю	тыс.руб.	1 469,72	1 537,9	1 537,9
Налог на имущество	тыс.руб.	28 635,00	31 503,7	31 503,7
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	424,20	344,6	344,6
Налог на прибыль	тыс.руб.	11 798,20	2 657,0	2 657,0
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	23 869,2	33 222,8	33 222,8
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 818,90	2 877,7	2 877,7
в том числе: аренда з/уч	тыс.руб.	2 818,90	2 877,7	2 877,7
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	253 470,4	345 641,7	255 536,4

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх. факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

$$\Delta NP_i = 2\,066,0 \text{ тыс.руб.}$$

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой корректировка неподконтрольных расходов за 2019 год рассчитана в соответствии с требованиями Правил государственного регулирования и методических указаний № 98-э.

На основании вышеизложенного, экспертная группа полагает, что результат исполнения пункта 2 подпункта 2.2 Предписания ФАС России экспертная группа полагает, что произведенный дополнительный анализ и расчет расходов - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 г. (корректировка неподконтрольных расходов)», включаемых в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства», подтверждает обоснованность тарифного решения, принятого департаментом на 2021 год.

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2022г.)

Основания проведения экспертизы

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2017, 2022-2026 годы вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

исключить из базового уровня подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» 2022 года расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)» в размере 124,07 тыс. руб.

произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части настоящего предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении, по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019, 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Экспертная группа исключила расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)» в размере 124,07 тыс. руб. и провела дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части Предписания по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 г. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)»

Расходы по статье затрат «Расходы на страхование» учтены экспертной группой при определении базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год в размере 280,61 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 2 подпункта 2.1. Предписания экспертная группа исключила из базового уровня подконтрольных расходов величину расходов по статье затрат «Расходы на страхование» - «Расходы на страхование КАСКО» в размере 124,07 тыс.руб.

Таким образом, расходы по статье составили 156,54 тыс.руб., базовый уровень подконтрольных расходов - 244 481,17 тыс.руб, необходимая валовая выручка на 2022 г. - 633 260,66 тыс.руб.

Анализ и расчет корректировки по неподконтрольным расходам за 2020 на 2022 год

Расчет экономически обоснованных расходов для определения корректировки неподконтрольных расходов за 2020 год на 2022 год ЗАО «Энергетика и связь строительства» выполнен экспертной группой исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей, сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией, а также анализа подстатей затрат с учетом требований Основ ценообразования № 1178.

ЗАО «Энергетика и связь строительства» представлен расчет корректировки по неподконтрольным расходам в материалах тарифного дела (исх.892 № от 26.04.21г.), отчет о величине фактических расходов за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования по всем статьям неподконтрольных расходов (с приложением необходимых обосновывающих материалов) предоставлен письмом исх. № 1157 от 04.06.21г., фактические понесенные расходы за 2020 г. данными, сформированными из программы бухгалтерского учета: «Анализ счета», «Отчет по проводкам».

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

По данной статье утверждено расходов на 2020 год - 104 093,25 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» № 298/П от 05.09.2007г., копии актов и счетов-фактур, подтверждающих оплату оказанных услуг за 2020 год с ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с утвержденными тарифами (приказ 1618/19 от 10.12.2019), реестр документов (исх.892 № от 26.04.21г.).

Анализ и расчет факта оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2020 год

Расчетный период	Фактический объем отпуска э/э (сальдо-переток) из ЕНЭС, МВт*ч		%	%	Потери, МВт.ч		тариф	Итого, руб.	Тариф, руб./МВт.т.мес.	Заявленная мощность, МВт. мес.	Итого содержание, руб.	ВСЕГО, руб. (без НДС)
	из сети ФСК напряжением 330 кВ и выше	из сети ФСК напряжением 220 кВ и ниже			из сети ФСК напряжением 330 кВ и выше	из сети ФСК напряжением 220 кВ и ниже						
1	3	4	6	7	8	9	11	12=10*11	13	14	15=13*14	16=15+12
январь	6837,353	10359,58	2,99	4,2	204,437	435,102	1928,68	1 233 466,08	182697,68	40,00	7307907,20	8541373,28
февраль	7359,853	10183,668	2,99	4,2	220,06	427,714	1867,14	1 209 484,75	182697,68	40,00	7307907,20	8517391,95
март	8063,853	8877,352	2,99	4,2	241,109	372,849	1936,55	1 188 960,36	182697,68	40,00	7307907,20	8496867,56
апрель	8 865,808	7 201,304	2,99	4,2	265,088	302,455	949,41	1 106 374,00	697,68	40,00	7307907,20	8414281,20
май	9 738,878	7 461,916	2,99	4,2	291,192	313,400	1334,06	806 562,00	697,68	40,00	7307907,20	8114469,20
июнь	12 682,781	7 473,312	2,99	4,2	379,215	313,879	538,33	1 066 207,29	697,68	40,00	7 307 907,20	8 374 114,49
июль	8 761,061	8 485,928	2,99	4,2	261,956	356,409	819,16	1 124 904,87	746,05	40,00	7 709 842,00	8 834 746,88
август	6 822,943	8 032,772	2,99	4,2	204,006	337,376	037,47	1 103 049,58	746,05	40,00	7 709 842,00	8 812 891,58
сентябрь	11 577,885	7 989,168	2,99	4,2	346,179	335,545	719,41	1 172 163,06	746,05	40,00	7 709 842,00	8 882 005,06

октябрь	11 103,840	9 139,416	2,99	4,2	332,005	383,855	718,51	1 230 212,57	746,05	40,00	7 709 842,00	8 940 054,57
ноябрь	7 512,258	002,200	2,99	4,2	224,617	462,092	1552,0	1 065 820,44	746,05	40,00	7 709 842,00	8 775 662,44
декабрь	11 316,306	987,744	2,99	4,2	338,358	545,485	523,54	1 346 570,16	746,05	40,00	7 709 842,00	9 056 412,16
ИТОГО 2020г.	110 642,819	194,360	2,99	4,20	308,222	586,161		13 653 775,18			90 106 495,20	103 760 270,39

С учетом вышеизложенного по факту за 2020 год расходы составили 103760,27 тыс. руб.

Экспертная группа выявила экономию средств по статье, в сумме 332,98 тыс.руб. Таким образом данная величина средств снята экспертной группой «прямым» счетом и при корректировке неподконтрольных расходов не учитывалась.

Амортизация.

По данной статье утверждено на 2020 год расходов на сумму 104 741,48 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: ведомость ОС за 2020 г.(исх № 892 от 26.04.2021г.). При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». (р. III п. 27 абз.5 Основ), (исх. № 2297 от 28.10.2021).

По факту за 2020 год расходы составили - 135 330,73 тыс. руб.

Учитывая, что расходы на амортизацию на 2020 год экспертной группой были определены экономически обоснованные, то сумма в корректировку неподконтрольных расходов учтена в размере 104 741,48 тыс.руб., т.е на уровне утвержденного на 2020 г.

Теплоэнергия.

По данной статье утверждено на 2020 год расходов на сумму 1 350,99 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: анализ счета, отчет по проводкам (исх.№1157 от 04.06.21г.), расшифровка и обоснование статьи затрат «Теплоэнергия», копии договоров (купли-продажи тепловой энергии), акты приема-передачи, счета-фактуры и платежные документы к указанным договорам за 2020 г.(исх.№ 892 от 26.04.21).

Расчет затрат по статье «Теплоэнергия» произведен на основании договоров с ПАО «Т Плюс» № 30278т от 25.04.2016, № 35001т от 20.01.2017 по тарифам, установленным ДЦТР Самарской области. Также для обоснования затрат приложены счета-фактуры, акты за 2020 год и платежные поручения.

Анализ и расчет факта оплаты услуг «Теплоэнергии» за 2020 год

		Ед. изм.	2020 год		
			Кол-во, Гкал	Тариф	Сумма, руб.
1.	Отпуск на собственные нужды всего по предприятию:		1 636,875		2 071 467,001

1.1.	от ПАО "Т Плюс" (Центральный и Комсомольский р-оны)	Гкал	876,464	1 222,143	1 071 164,72
1.1.	от ПАО "Т Плюс" (Центральный и Комсомольский р-оны)	м3	534,398	30,882	16 503,04
1.2.	от ПАО "Т Плюс" (Автозаводский р-он)	Гкал	760,411	1 315,475	1 000 302,28
1.2.	от ПАО "Т Плюс" (Автозаводский р-он)	м3	722,490	30,709	22 187,14
	в том числе на "Услуги по передаче электроэнергии"	Гкал	1 289,758	1 265,501	1 632 190,00

С учетом вышеизложенного по факту за 2020 год расходы с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности составили 1632,19 тыс. руб. и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2020 год.

Налоги.

Налог за землю.

По данной статье на 2020 год утверждено расходов - 1 647,70 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: справка-расчет о площади земельных участков под объектами недвижимости и их удельной кадастровой стоимости (исх.№ 892 от 26.04.21г.), расчет земельного налога, с подтверждением данных Выписками из ЕГРН о кадастровой стоимости объекта недвижимости земельного участка (электронный носитель), расчет (декларация) по земельному налогу за 2020 год. (исх.№ 892 от 26.04.21г.).

Анализ и расчет факта оплаты налога на землю за 2020 год

Категория земель	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Налоговая ставка	Налог за 2020 год
003002000000.				
6324	63:09:0303070:576	2 474	1,5%	37
	63:09:0304061:21	426 286	1,5%	6 394
	63:09:020530:38	1 056 902	1,5%	15 854
	63:09:0201060:722	12 512 945	1,5%	187 694
	63:09:0302051:647	2 392 652	1,5%	35 890
	63:09:0204069:0014	552 890	1,5%	8 293
	63:09:0202054:0019	3 648 273	1,5%	54 724
	63:09:0302049:568	20 413 524	1,5%	306 203
6320	63:09:0103035:870	72	1,5%	1
	63:09:0000000:8971	10 238 813	1,5%	153 582
	63:09:0000000:7140	5 602 620	1,5%	84 039
	63:09:0103035:2695	12 332	1,5%	185
	63:09:0102161:558	38	1,5%	1
	63:09:0102161:559	145	1,5%	2
	63:09:0103035:657	38 462	1,5%	577
	63:09:0103035:656	10 417	1,5%	156
	63:09:0102161:561	142	1,5%	2
	63:09:0102161:560	38	1,5%	1
	63:09:0103035:658	10 417	1,5%	156
	63:09:0103035:655	10 417	1,5%	156
	63:09:0102161:528	10 112 280	1,5%	151 684
	63:09:0102161:534	3 701 159	1,5%	55 517
	63:09:0102161:562	3 818	1,5%	57
	63:09:0101183:524	725 167	1,5%	10 878
	63:09:0102165:0025	322 920	1,5%	4 844
	63:09:0102157:533	3 582 568	1,5%	53 739
	63:09:0103035:546	756 418	1,5%	11 346
	63:09:0103035:549	15 538 285	1,5%	233 074
	63:09:0102159:503	7 132 282	1,5%	106 984

	63:090102157:832	449 038	1,5%	6 736
6372	63:07:0301006:504	6 360 462	1,5%	95 407
003001000020.				
6320	63:09:0102161:630	1 189 941	1,5%	17 849
	63:09:0103035:3497	624 037	1,5%	9 361
	63:09:0000000:8972	13 268	1,5%	199
6324	63:09:0303070:583	428	1,5%	6
	63:09:0303070:584	249	1,5%	4
	63:09:03030363:31	2 403 870	1,5%	36 058
Итого сумма налога на землю				1 647 691

Фактические расходы по налогу на имущество отнесены по данным налоговых деклараций с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и составили 1497,99 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2020 год.

Налог на имущество.

По данной статье на 2020 год утверждено расходов - 29 790,30 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: анализ счета (исх. № 1157 от 04.06.21г.), расчет налога на имущество за 2020 г. (исх. № 892 от 26.04.21г.), налоговая декларация по налогу на имущество за 2020 год (исх. № 892 от 26.04.21г.), перечень основных средств, исчисление налога на имущество в отношении которых определяется исходя из кадастровой стоимости.

Анализ и расчет факта налога на имущество за 2020 г

Месяц	факт 2020	
	Налог 2,2%	Налог 2%
01.январь	1 535 763 831	112595
01.февраль	1 517 663 347	35470
01.март	1 506 878 689	61577
01.апрель	1 496 291 003	220706
01.май	1 485 974 387	30465
01.июнь	1 475 262 505	155648
01.июль	1 464 536 458	
01.август	1 456 569 490	
	1 451 691 437	
01.сентябрь		
01.октябрь	1 445 464 169	
	1 443 952 640	
01.ноябрь		
01.декабрь	1 440 347 814	
31.декабрь	1 442 877 520	
Всего	19 163 273 290	
Среднее	1 474 097 945	
Налог	33 046,62	
Итого	33 046,62	

Фактические расходы по налогу на имущество отнесены по данным налоговых деклараций с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и составили 31 015,94 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2020 год.

Транспортный налог, прочие налоги и сборы.

По данной статье на 2020 год утверждено расходов 432,63 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: справку-расчет транспортного налога за 2020 год, декларацию по транспортному налогу за 2020 г. (стр 410 тарифного дела (№ 892 от 26.04.2021), декларацию о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 г.

Анализ и расчет факта транспортного налога за 2020 г.

Код вида т/с по налоговой декларации	51 004	52 001	54 003	59 016	53 005	56 700	51 000	ВСЕГО, тыс.руб.
	Сумма налога, руб.							
	1 392	5 600	3 472	14 950	1 000	1 150	4 950	
	1 392	4 480		6 750	488		18 675	
	1 616	4 480		5 000	2 750			
	1 212	1 944		6 000	2 050			
	2 970	1 992		5 500	521			
	949	4 412		4 253	1 467			
	765	2 140		4 000	365			
	640	1 824		25500	1 250			
	1 328	4 280		5956	1875			
	1 437	4 480			2625			
	44 400	2 160			1500			
	15 825	4 480			125			
	4 026	4760			1181			
	18 675	14625			252			
	1 136	4488						
	853							
	1 296							
	2 693							
	789							
	2 693							
	784							
	1 008							
	1 512							
	3 300							
	1 632							
Итого, руб.	114 323	66 145	3 472	77 909	17 449	1 150	23 625	304,073

Фактические расходы по транспортному налогу отнесены по данным налоговых деклараций и составили 304,073 тыс.руб.

Анализ и расчет прочих налогов (за негативное воздействие на окружающую среду (выбросы)).

По представленной налоговой декларации за 2020 г. сумма составила 33,66 тыс.руб.

С учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности расходы составили 328,9 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2020 год.

Налог на прибыль.

По данной статье на 2020 год утверждено расходов в сумме 10 379,00 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, подтвержденных данными таблиц раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2020 год, налоговой декларации за 2020 год величина налога на прибыль, подлежащая учету в корректировке неподконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства», определена экспертной группой исходя из

представленных вышеуказанных документов с учетом пункта 20 Основ ценообразования № 1178.

С учетом вышеизложенного по факту за 2020 год расходы составили 9 465,16 тыс. руб. с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2020 год.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН).

По данной статье на 2020 год утверждено расходов 25 398,5 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в ПФР РФ, страховым взносам на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд ОМС и территориальные фонды ОМС (исх. №1157 от 04.06.21г.), Уведомление о размере страховых взносов в ФСС (исх. №892 от 26.04.21г.).

Расчет величины произведен с учетом фактической величины фонда оплаты труда за 2020 год, с учетом ставки, определенной в соответствии с представленными обосновывающими документами-28,68%.

Статья, затрат	Факт 2020 год
Расходы на оплату труда	98 157,6
Страховые взносы во внебюджетные фонды	28 153,48
процент отчислений	28,68%

С учетом вышеизложенного по факту за 2020 год расходы составили 2825,00 тыс. руб. и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2020 год.

Плата за аренду земельных участков.

По данной статье на 2020 год утверждено расходов 2 825,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: договоры аренды (сервитута) земельных участков, заключенных в целях размещения объектов электросетевого хозяйства, расчет оплаты арендной платы за пользование земельными ресурсами в материалах дела (исх. №892 от 26.04.21г.). в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования № 1178 и требованиями Федерального закона № 223-ФЗ, а также Положением о закупках ЗАО «Энергетика и связь строительства».

Факт оплаты за аренду земельных участков за 2020 год

Наименование договора	Сумма, руб.
АКАДЕМИЯ ФУТБОЛА ООО Договор аренды № 018-19 от 01.01.2019	6064,8
АКМА ЗАО Сервитут № 007-18 от 01.01.2018	744,67
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 1344 от 06.03.06г.	539243,74
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 1365 от 11.04.06г.	12752,46
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 3622 от 06.06.17г.	112202,15
ДОЛИНА ЗАО Сервитут №1-с от 01.02.16г.	1060
ЖАСМИН ДОМ ТСЖ Сервитут № 250-17 от 25.12.2017	685,55
КОНТИНЕНТАЛЬ+ ООО № 058-18 от 01.02.2018	654,53
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 219-17 от 01.10.2017	52,4
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 220-17 от 01.10.2017	52,4
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 221-17 от 01.10.2017	8,06
МОЛОТОВА ЯНА ЮРЬЕВНА Договор №32-17 от 21.02.2017	1326,29
НИА АО Аренда земли № А-42/10-12 от 01.10.12г.	49778,4
НИВА АО Аренда земли № А-48/10-12 от 01.10.12	177549,12

НИВА АО Аренда земли №А-14/04-13 от 01.04.13г.	6915,24
НИВА АО Аренда земли №А-43/10-12 от 01.10.12г.	19901,64
НИВА АО Аренда земли дог№137/05 от 02.12.05г.	310169,52
НИВА АО Сервитут от 01.06.11г	109416,09
НИВА АО Сервитут от 01.06.12 1142кв.м ЛЭП35 ПС ВС и СБ	1161,36
НИВА АО Сервитут от 01.09.2013 по согл.	322525,44
НИВА АО Сервитут по согл.№1/с от 20.03.17г.	332,2
НИВА АО Сервитут по согл.№1/с от 26.02.18г.	176,28
НИВА АО Сервитут по согл.№10/с от 13.11.17г.	6,78
НИВА АО Сервитут по согл.№13/с от 01.10.15г.	126193,2
НИВА АО Сервитут по согл.№14/с от 13.07.2016	57,64
НИВА АО Сервитут по согл.№15/с от 01.10.15г.	184037,28
НИВА АО Сервитут по согл.№8/с от 01.07.16г.	106088,12
НИВА АО Сервитут по соглашению от 01.06.12г. S=55 кв.м.	55,92
НИВА АО Соглашение №5/с от 01.04.2016г	2001,69
ОПРЯ АЛЕКСЕЙ ПЕТРОВИЧ Сервитут № 071-18 от 01.05.2018	639,62
ОФИЦЕРСКАЯ 19 ТСН Соглашение №246-17 от 18.12.2017	3015,03
ПАРК ООО Дог.№13А/12-14 от 01.12.14г.	177276
ПАРК ООО Дог.№5А/12 от 01.05.12г.	31896
ПАРК ООО Дог.№6А/12 от 01.09.12г.	19236
ПАРК ООО Дог.№7А/12 от 01.09.12г.	334872
ПАРК ООО Сервитут №1/с от 10.07.2017	740
ПАРК ООО Сервитут от 01.05.12г.	30338
ПАРК ООО Сервитут от 01.06.11 (доп.согл.№2 от 01.06.16г)	97296
ПАРК ООО Сервитут от 01.06.12г	8276
ПАРК ООО Сервитут от 01.07.16г (согл. №1/с от 01.07.16)	106376
ПАРК ООО Сервитут от 01.12.14г	56520
СОТЕЛ-СТРОЙ-СЕРВИС ООО Договор № 145-18 от 20.08.2018	1823,77
СТЕПЬ ООО Дог.№ 7А-12 от 01.09.12	56640
СТЕПЬ ООО Дог.№ А-3/01-16 от 01.02.2016г	16440
СТЕПЬ ООО Дог.№ А-5/07-16 от 01.07.2016г	20232
СТЕПЬ ООО Сервитут №с/1 от 01.07.16г.	22968
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №2/с от 01.02.16г.	10044
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №3/с от 01.07.16г.	8400
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №3/с от 01.11.15г.	40408
СТРОЙСТАНДАРТ ООО СЗ Соглашение об установлении сервитута № 196-18 от 01.12.2018	1219,85
СФЕРА-СЕРВИС+ ООО 191-19 от 13.12.2019	1381,09
Т ПЛЮС ПАО 7600-FA041/01-005/0043-2020 от 25.12.2019	101659,2
ФЕРРИТ63 ООО Соглашение об установлении сервитута	434,46
ХЕППИ ИНВЕСТ АРЕНДА ООО Договор №111-16 от 01.05.16г	42000
ХЕППИ ИНВЕСТ АРЕНДА ООО Соглашение №151-19 от 01.09.2019	69765,94
Челяков Игорь Николаевич 193-19 от 16.12.2019	179
Шиваков Г.В. Договор №101-17 от 01.06.2017	209,2
Общий итог	3351498,13
ЭНТЭК ООО Договор №045-20 от 02.03.2020 аренда помещений	1972344
Общий итог	1972344
ИТОГО	5 323 842,13
в т.ч. Электроэнергетика	4 587 915,00

С учетом вышеизложенного по факту за 2020 год расходы составили 5 323,842 тыс. руб. с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности – 4587,915 тыс.руб. Учитывая, что расходы на аренду на 2020 год экспертной группой были определены экономически обоснованные, то сумма в корректировку неподконтрольных расходов учтена в размере 2 825,00 тыс.руб., т.е на уровне утвержденного на 2020 года.

Таким образом, фактические расходы по статьям для корректировки неподконтрольных расходов за 2020 год составили:

Показатели	Ед. изме.	Утверждено на 2020	2020 факт (отчет)	По расчетам департамента экономич. обоснован.
Амортизация	тыс.руб.	104 741,48	135 330,73	104 741,48
Теплоэнергия	тыс.руб.	1 350,99	1 632,19	1 632,19
Налоги всего (без налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	31 870,63	32 842,8	32 842,8

Налог на землю	тыс.руб.	1 647,70	1 497,99	1 497,99
Налог на имущество	тыс.руб.	29 790,3	31 015,94	31 015,94
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	432,63	328,88	328,88
Налог на прибыль	тыс.руб.	10 379,00	9 465,16	9 465,16
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	25 398,5	28 153,5	24 491,5
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 825,00	4 587,92	2 825,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	176 566,2	319 527,3	177 970,4

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

$$\Delta NP_i = 1404,20 \text{ тыс.руб.}$$

Учитывая вышеизложенное, департаментом корректировка неподконтрольных расходов за 2020 год рассчитана в соответствии с требованиями Правил государственного регулирования и формулами методических указаний № 98-э.

Во исполнения пункта 2 подпунктов 2.1, 2.2 Предписания ФАС России, на основании вышеизложенного экспертной группой исключены из базового уровня подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» 2022 года расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)» и произведенный дополнительный анализ и расчет расходов - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2020 г. (корректировка неподконтрольных расходов)», включаемых в необходимую валовую выручку.

Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности 2022 года ЗАО «Энергетика и связь строительства» в размере 633 260,66 тыс.руб. и установить для ЗАО «Энергетика и связь строительства» базовый уровень подконтрольных расходов в размере 244,481 млн.руб.

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штг	
41	ЗАО «Энергетика и связь строительства»	2022	244,48	X	X	9,52%	0,49061	0,67839	1,00000
		2023	X	3	75	X	0,48325	0,66821	1,00000
		2024	X	3	75	X	0,47600	0,65819	1,00000
		2025	X	3	75	X	0,46886	0,64832	1,00000
		2026	X	3	75	X	0,46183	0,63859	1,00000

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2023г.)

Основания проведения экспертизы

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2017, 2022-2026 годы вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

исключить из базового уровня подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» 2022 года расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)» в размере 124,07 тыс. руб.

произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части Предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении, по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019, 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Экспертная группа провела дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части Предписания по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2021 г. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Дополнительный анализ и расчет корректировки по неподконтрольным расходам за 2021 год

Расчет экономически обоснованных расходов для определения корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год на 2023 год ЗАО «Энергетика и связь строительства» выполнен экспертной группой исходя из фактических значений, указанных в анализе технико - экономических показателей, сформированном на основании отчетных данных, представленных организацией, а также анализа подстатей затрат с учетом требований Основ ценообразования № 1178.

ЗАО «Энергетика и связь строительства» представлен расчет корректировки по неподконтрольным расходам в материалах тарифного дела (иск.№ 3162 № от 24.10.22г.), отчет о величине фактических расходов за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования по всем статьям неподконтрольных расходов (с приложением необходимых обосновывающих материалов) предоставлен письмом иск. (иск.№ 904 от 25.04.22 г.), фактические понесенные расходы за 2021 г. данными, сформированными из программы бухгалтерского учета: «Анализ счета», «Отчет по проводкам».

Оплата услуг ПАО «ФСК».

По данной статье утверждено расходов на 2021 год - 108 723,06 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» № 298/П от 05.09.2007 г., копии актов и счетов-фактур, подтверждающих оплату оказанных услуг за 2021 год с ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с утвержденными тарифами (Приказ №1216/20 от 14.12.2020), реестр документов (исх.№ 904 от 25.04.22г.).

Анализ и расчет факта оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2021 год

Расчетный период	Фактический объем отпуска э/э (сальдо-переток) из ЕНЭС, МВт*ч		%	%	Потери, МВт.ч		тариф	Итого, руб.	Тариф, руб./МВт.ч.мес.	Заявленная мощность, МВт.мес.	Итого содержание, руб.	ВСЕГО, руб. (без НДС)
	из сети ФСК напряжением 330 кВ и выше	из сети ФСК напряжением 220 кВ и ниже			из сети ФСК напряжением 330 кВ и выше	из сети ФСК напряжением 220 кВ и ниже						
1	3	4	6	7	8	9	11	12=10*11	13	14	15=13*14	16=15+12
январь	11 825,88	12 800,52	2,96	3,93	350,05	503,06	1 741,60	1 485 771,15	746,05	40,00	842,00	9 195 613,15
февраль	11 194,10	11 484,13	2,96	3,93	331,35	451,33	2 259,57	1 768 499,91	746,05	40,00	842,00	9 478 341,91
март	10 716,72	11 688,86	2,96	3,93	317,22	459,37	1 847,31	1 434 596,93	746,05	40,00	842,00	9 144 438,93
апрель	9 526,00	9 306,09	2,96	3,93	281,97	365,73	1 920,57	1 243 951,27	746,05	40,00	842,00	8 953 793,27
май	10 600,67	8 673,61	2,96	3,93	313,78	340,87	1 799,34	1 177 943,33	746,05	40,00	842,00	8 887 785,33
июнь	12 187,75	8 833,92	2,96	3,93	360,76	347,17	1 912,03	1 353 583,40	746,05	40,00	842,00	9 063 425,40
июль	11 617,46	9 432,04	2,96	3,93	343,88	370,68	1 984,02	1 417 693,40	257,28	40,00	291,20	9 547 984,60
август	10 868,55	9 741,91	2,96	3,93	321,71	382,86	2 176,24	1 533 304,71	257,28	40,00	291,20	9 663 595,91
сентябрь	9 335,62	9 280,30	2,96	3,93	276,33	364,72	2 347,70	1 504 993,09	257,28	40,00	291,20	9 635 284,28
октябрь	11 076,75	11 241,16	2,96	3,93	327,87	441,78	2 007,14	1 544 795,30	257,28	40,00	291,20	9 675 086,50
ноябрь	10 436,69	11 550,33	2,96	3,93	308,93	453,93	1 748,14	1 333 575,59	257,28	40,00	291,20	9 463 866,79
декабрь	10 957,46	13 276,87	2,96	3,93	324,34	521,78	1 880,63	1 591 242,42	257,28	40,00	291,20	9 721 533,62
ИТОГО 2021г.	130 343,65	127 309,75			3 858,17	5 003,27	23 624,29	17 389 950,49			95 040 799,20	112 430 749,69

С учетом вышеизложенного по факту за 2021 год расходы составили 112430,75 тыс. руб. Данная сумма принимается в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год.

Амортизация.

По данной статье утверждено на 2021 год расходов на сумму 104 741,48 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: ведомость ОС за 2020 г. (исх № 892 от 26.04.2021г.). При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской

Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». (р. III п. 27 абз.5 Основ), (исх. № 2297 от 28.10.2021).

По факту за 2020 год расходы составили - 135 330,73 тыс. руб.

Учитывая, что расходы на амортизацию на 2020 год экспертной группой были определены экономически обоснованные, то сумма в корректировку неподконтрольных расходов учтена в размере 104 741,48 тыс.руб., т.е на уровне утвержденного на 2020 г.

Теплоэнергия.

По данной статье утверждено на 2021 год расходов на сумму 1 391,52 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: анализ счета, отчет по проводкам (исх.№904 от 25.04.22г), расшифровка и обоснование статьи затрат «Теплоэнергия», копии договоров (купли-продажи тепловой энергии), акты приема-передачи, счета- фактуры и платежные документы к указанным договорам за 2021 г.(исх.№ 892 от 26.04.21).

Расчет затрат по статье «Теплоэнергия» произведен на основании договоров с ПАО «Т Плюс» № 30278т от 25.04.2016, № 35001т от 20.01.2017 по тарифам, установленным ДЦТР Самарской области. Также для обоснования затрат приложены счета-фактуры, акты за 2021 год и платежные поручения.

Анализ и расчет факта оплаты услуг «Теплоэнергии» за 2021 год

		2021 год			
		Ед. изм.	Кол-во, Гкал	Тариф	Сумма
1.	<i>Отпуск на собственные нужды всего по предприятию:</i>		1 881,082		2 459 273,629
1.1.	от ПАО "Т Плюс" (Центральный и Комсомольский р-оны)	Гкал	996,342	1 262,295	1 257 677,92
1.1.	от ПАО "Т Плюс" (Центральный и Комсомольский р-оны)	м3	56,424	30,836	1 739,89
1.2.	от ПАО "Т Плюс" (Автозаводский р-он)	Гкал	884,739	1 358,135	1 201 595,71
1.2.	от ПАО "Т Плюс" (Автозаводский р-он)	м3	261,908	30,420	7 967,25
	в том числе на "Услуги по передаче электроэнергии"	Гкал	1 541,535	1 307,372	2 015 360,00

С учетом вышеизложенного, по факту за 2021 год расходы с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности составили 2015,360 тыс. руб. и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год.

Налоги.

Налог за землю.

По данной статье на 2021 год утверждено расходов - 1 647,70 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: справка-расчет о площади земельных участков под объектами недвижимости и их удельной кадастровой стоимости (исх.№ 892 от 26.04.21г.), расчет земельного налога, с подтверждением данных Выписками из ЕГРН о кадастровой стоимости объекта недвижимости земельного участка (электронный носитель), расчет (декларация) по земельному налогу за 2020 год. (исх.№ 892 от 26.04.21г.).

Анализ и расчет факта оплаты налога на землю за 2021 год

Категория земель	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Налоговая ставка	Налог за 2021 год
003002000000.				
6324	63:09:0303070:576	2 474	1,5%	37
	63:09:0304061:21	426 286	1,5%	6 394
	63:09:020530:38	1 056 902	1,5%	15 854
	63:09:0201060:722	12 512 945	1,5%	187 694
	63:09:0302051:647	2 392 652	1,5%	35 890
	63:09:0204069:0014	552 890	1,5%	8 293
	63:09:0202054:0019	3 648 273	1,5%	54 724
	63:09:0302049:568	20 413 524	1,5%	306 203
6320	63:09:0103035:870	72	1,5%	1
	63:09:0000000:8971	10 238 813	1,5%	153 582
	63:09:0000000:7140	5 602 620	1,5%	84 039
	63:09:0103035:2695	12 332	1,5%	185
	63:09:0102161:558	38	1,5%	1
	63:09:0102161:559	145	1,5%	2
	63:09:0103035:657	38 462	1,5%	577
	63:09:0103035:656	10 417	1,5%	156
	63:09:0102161:561	142	1,5%	2
	63:09:0102161:560	38	1,5%	1
	63:09:0103035:658	10 417	1,5%	156
	63:09:0103035:655	10 417	1,5%	156
	63:09:0102161:528	10 112 280	1,5%	151 684
	63:09:0102161:534	3 701 159	1,5%	55 517
	63:09:0102161:562	3 818	1,5%	57
	63:09:0101183:524	725 167	1,5%	10 878
	63:09:0102165:0025	322 920	1,5%	4 844
	63:09:0102157:533	3 582 568	1,5%	53 739
	63:09:0103035:546	756 418	1,5%	11 346
	63:09:0103035:549	15 538 285	1,5%	233 074
	63:09:0102159:503	7 132 282	1,5%	106 984
	63:090102157:832	449 038	1,5%	6 736
	63:07:0301006:504	6 360 462	1,5%	95 407
6372				
003001000020.				
6320	63:09:0102161:630	1 189 941	1,5%	17 849
	63:09:0103035:3497	624 037	1,5%	9 361
	63:09:0000000:8972	13 268	1,5%	199
6324	63:09:0303070:583	428	1,5%	6
	63:09:0303070:584	249	1,5%	4
	63:09:03030363:31	2 403 870	1,5%	36 058
Итого сумма налога на землю				1 647 691

Фактические расходы по налогу на имущество отнесены по данным налоговых деклараций с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и составили 1 336,06 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки непроизведенных расходов за 2021 год.

Налог на имущество.

По данной статье на 2021 год утверждено расходов - 31 142,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: анализ счета (исх.№904 от 25.04.22г.), расчет налога на имущество за 2021 г. (стр 91 тарифного дела), Налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год (папка 25.2.2. эл. носитель исх.№904 от 25.04.22г.), перечень основных средств, исчисление налога на имущество в отношении которых определяется исходя из кадастровой стоимости (папка 25.2.3. эл. носитель тарифного дела).

Анализ и расчет факта налога на имущество за 2021 г

Месяц	факт 2021	
	Налог 2,2%	Амортизация
01.январь	1 442 877 521	
01.февраль	1 434 325 774	5 838
01.март	1 430 146 846	5 838
01.апрель	1 421 522 251	5 838
01.май	1 412 677 803	5 838
01.июнь	1 406 465 285	5 838
01.июль	1 398 792 842	5 838
01.август	1 391 955 336	5 838
	1 403 869 650	
01.сентябрь		5 838
01.октябрь	1 455 775 224	5 838
	1 464 959 328	
01.ноябрь		5 838
01.декабрь	1 456 230 962	5 838
31.декабрь	1 447 512 285	5 838
Всего	18 567 111 107	70 058
Среднее	1 428 239 316	
Налог	31 421 265	
Итого	31 421 265	

Фактические расходы по налогу на имущество отнесены по данным налоговых деклараций с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и составили 31134,43 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год.

Транспортный налог, прочие налоги и сборы.

По данной статье на 2021 год утверждено расходов 344,5 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: справку-расчет транспортного налога за 2021 год, декларацию по транспортному налогу за 2021 г. (стр 93 тарифного дела (№ 904 от 26.04.2022), декларацию о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 г. (№ 904 от 26.04.2022г.).

Анализ и расчет факта транспортного налога за 2021 г.

Код вида т/с по налоговой декларации	51 004	52 001	54 003	59 016	53 005	56 700	51 000	ВСЕГО, тыс.руб.
	Сумма налога, руб.							
	1 392	5 600	3 472	25 500	2 050	1 150	3 713	
	1 392	4 480		14 950	625		14 006	
	2 424	4 480		9 000	1 500			
	2 424	1 944		4 640	1 950			
	1 424	1 992		5 000	4 125			
	1 312	4 280		6 000	2 025			
	1 136	4 280		6 000	1 600			
	4 950	4 480		6 000	1 875			
	1 328	4 480		2482	1 875			

	1 568	14 625		17001	4 500			
	4 026	2 160			1 250			
	1 280	4 760			1 500			
	1 296	1 824			1000			
	2 448	4 412			275			
	2 693	4 488						
	2 693							
	18 675							
	1 184							
	2 016							
	1 344							
	1 344							
	4 455							
	18 675							
	1 280							
	44 400							
Итого, руб.	142 984	68 285	3 472	96 573	26 150	1 150	17 719	356,333

Фактические расходы по транспортному налогу отнесены по данным налоговых деклараций и составили 356,33 тыс.руб.

Анализ и расчет прочих налогов (за негативное воздействие на окружающую среду (выбросы)).

По представленной налоговой декларации за 2021 г. сумма составила 20,49 тыс.руб.

С учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности расходы составили 231,43 тыс. руб., которые и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год.

Налог на прибыль.

По данной статье на 2021 год утверждено расходов в сумме 2 657,0 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, подтвержденных данными таблиц раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2021 год, налоговой декларации за 2021 год величина налога на прибыль, подлежащая учету в корректировке неподконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства», определена экспертной группой исходя из представленных вышеуказанных документов с учетом пункта 20 Основ ценообразования № 1178.

С учетом вышеизложенного по факту за 2021 год расходы составили 32 196,22 тыс. руб. с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН).

По данной статье на 2021 год утверждено расходов 24 926,0 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в ПФР РФ, страховым взносам на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд ОМС и территориальные фонды ОМС (исх.№2079 от 02.06.22г.), Уведомление о размере страховых взносов в ФСС (исх.№904 от 25.04.22г.).

Расчет величины произведен с учетом фактической величины фонда оплаты труда за 2021 год, с учетом ставки, определенной в соответствии с представленными обосновывающими документами-28,35%.

Статья, затрат	факт
	2021 год
Расходы на оплату труда	93090,5
Страховые взносы во внебюджетные фонды	26387,96
процент отчислений	28,35%

С учетом вышеизложенного по факту за 2021 год расходы составили 25 354,21 тыс. руб. и принимаются в расчет корректировки непродконтрольных расходов за 2021 год.

Плата за аренду земельных участков.

По данной статье на 2021 год утверждено расходов 5 329,45 тыс. руб.

Экспертная группа проанализировала представленные ЗАО «Энергетика и связь строительства» в материалах тарифного дела обосновывающие документы: договоры аренды (сервитута) земельных участков, заключенных в целях размещения объектов электросетевого хозяйства, расчет оплаты арендной платы за пользование земельными ресурсами в материалах дела (п. 26.2 исх.№904 от 26.04.22г.). в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования № 1178 и требованиями Федерального закона № 223-ФЗ, а также Положением о закупках ЗАО «Энергетика и связь строительства», анализ счета, отчет по проводкам (исх.№904 от 26.04.22г.), Договор аренда помещения ЭНТЭК ООО Договор №045-20 от 02.03.2020 (исх №3162 от 24.10.2022г.).

Факт оплаты за аренду земельных участков за 2020 год

Наименование договора	Сумма, руб.
АКАДЕМИЯ ФУТБОЛА ООО Договор аренды №018-19 от 01.01.2019	6064,8
АКМА ЗАО №175-20 от 28.12.2020	468,71
АКМА ЗАО Сервитут № 007-18 от 01.01.2018	186,17
АКМА ООО Соглашение № 007-18 от 01.01.2018	558,5
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 1344 от 06.03.06г.	72196,84
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 1365 от 11.04.06г.	3260,62
ДЕП. ПО УПР. МУН. ИМУЩ. дог. аренды № 3622 от 06.06.17г.	33300,29
ДЕП.ГРАД. СТРОИТ.ДЕЯТЕЛЬН.АДМИНИСТ.Г.О.ТОЛЬЯТТИ Договор № 1344 от 06.03.2006	123117,36
ДЕП.ГРАД. СТРОИТ.ДЕЯТЕЛЬН.АДМИНИСТ.Г.О.ТОЛЬЯТТИ Договор № 1365 от 11.04.2006	9962,99
ДЕП.ГРАД. СТРОИТ.ДЕЯТЕЛЬН.АДМИНИСТ.Г.О.ТОЛЬЯТТИ Договор № 3622 от 06.06.2017	101750,87
ДОЛИНА ЗАО Сервитут №1-с от 01.02.16г.	1060
ЖАСМИН ДОМ ТСЖ Сервитут № 250-17 от 25.12.2017	685,55
Колеганов Евгений Владимирович 034-21 от 14.05.2021	609,19
КОНТИНЕНТАЛЬ+ ООО №058-18 от 01.02.2018	654,54
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 219-17 от 01.10.2017	52,4
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 220-17 от 01.10.2017	52,4
МАТЮШИН АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ Аренда земли № 221-17 от 01.10.2017	8,06
МОЛОТОВА ЯНА ЮРЬЕВНА Договор №32-17 от 21.02.2017	1326,29
НИВА АО Аренда земли № А-42/10-12 от 01.10.12г.	49778,4
НИВА АО Аренда земли № А-48/10-12 от 01.10.12	177549,12
НИВА АО Аренда земли №А-14/04-13 от 01.04.13г.	6915,24
НИВА АО Аренда земли №А-43/10-12 от 01.10.12г.	19901,64
НИВА АО Аренда земли дог№137/05 от 02.12.05г.	310169,52
НИВА АО Сервитут от 01.06.12 1142кв.м ЛЭП35 ПС ВС и СБ	1161,36
НИВА АО Сервитут от 01.09.2013 по согл.	322525,44
НИВА АО Сервитут по согл.№1/с от 20.03.17г.	332,2
НИВА АО Сервитут по согл.№1/с от 26.02.18г.	176,28
НИВА АО Сервитут по согл.№10/с от 13.11.17г.	6,78
НИВА АО Сервитут по согл.№13/с от 01.10.15г.	126193,2

НИВА АО Сервитут по согл.№14/с от 13.07.2016	57,64
НИВА АО Сервитут по согл.№15/с от 01.10.15г.	184037,28
НИВА АО Сервитут по согл.№8/с от 01.07.16г.	106088,12
НИВА АО Сервитут по соглашению от 01.06.12г. S=55 кв.м.	55,92
НИВА АО Соглашение №5/с от 01.04.2016г	2001,69
ОПРЯ АЛЕКСЕЙ ПЕТРОВИЧ Сервитут № 071-18 от 01.05.2018	639,62
ОФИЦЕРСКАЯ 19 ТСН Соглашение №246-17 от 18.12.2017	3015,03
ПАРК ООО Дог.№13А/12-14 от 01.12.14г.	177276
ПАРК ООО Дог.№5А/12 от 01.05.12г.	31896
ПАРК ООО Дог.№6А/12 от 01.09.12г.	19236
ПАРК ООО Дог.№7А/12 от 01.09.12г.	334872
ПАРК ООО Сервитут №1/с от 10.07.2017	740
ПАРК ООО Сервитут от 01.05.12г.	30338
ПАРК ООО Сервитут от 01.06.11 (доп.согл.№2 от 01.06.16г)	97296
ПАРК ООО Сервитут от 01.06.12г	8276
ПАРК ООО Сервитут от 01.07.16г (согл. №1/с от 01.07.16)	106376
ПАРК ООО Сервитут от 01.12.14г	56520
СОТЕЛ-СТРОЙ-СЕРВИС ООО Договор № 145-18 от 20.08.2018	1823,77
СТЕПЬ ООО Дог.№ 7А-12 от 01.09.12	56640
СТЕПЬ ООО Дог.№ А-3/01-16 от 01.02.2016г	16440
СТЕПЬ ООО Дог.№ А-5/07-16 от 01.07.2016г	20232
СТЕПЬ ООО Сервитут №с/1 от 01.07.16г.	22968
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №2/с от 01.02.16г.	10044
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №3/с от 01.07.16г.	8400
СТЕПЬ ООО Соглашение о сервитуте №3/с от 01.11.15г.	40408
СТРОЙСТАНДАРТ ООО СЗ Соглашение об установлении сервитута № 196-18 от 01.12.2018	1219,86
СФЕРА-СЕРВИС+ ООО 191-19 от 13.12.2019	1381,09
Т ПЛЮС ПАО 7600-FA041/01-005/0009-2021 от 11.12.2020	111825,12
ФЕРРИТ63 ОООСоглашение об установлении сервитута	434,46
ХЕППИ ИНВЕСТ АРЕНДА ООО Договор №111-16 от 01.05.16г	42000
ХЕППИ ИНВЕСТ АРЕНДА ООО Соглашение №151-19 от 01.09.2019	82368,82
Шиваков Г.В. Договор №101-17 от 01.06.2017	209,2
Общий итог	2 945 140,38
ДЕП.ГРАД. СТРОИТ.ДЕЯТЕЛЬНО.АДМИНИСТ.Г.О.ТОЛЬЯТТИ Договор № 4208 от 15.10.2021	16815,46
ЭНТЭК ООО Договор №045-20 от 02.03.2020 аренда помещений	2 366 812,80
Общий итог	2 383 628,26
ИТОГО	5 328 768,64

С учетом вышеизложенного по факту за 2021 год расходы составили 5 328,77 тыс. руб. с учетом доли распределения затрат на регулируемый вид деятельности –5 044,57 тыс.руб и принимаются в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год.

Таким образом, фактические расходы по статьям для корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год составили:

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2021	2021 факт (отчет)	По расчетам департамента экономич. обоснован.
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	108 723,06	112 430,75	112 430,75
Амортизация	тыс.руб.	119 050,00	125 271,45	119 050,00
Теплоэнергия	тыс.руб.	1 391,52	2 015,36	2 015,36
Налоги всего (без налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	33 134,2	32 701,9	32 701,9
Налог на землю	тыс.руб.	1 647,70	1 336,06	1 336,06
Налог на имущество	тыс.руб.	31 142,00	31 134,43	31 134,43
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	344,50	231,43	231,43
Налог на прибыль	тыс.руб.	2 657,00	32 196,22	32 196,22
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	24 926,0	26 388,0	25 354,21
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5 329,45	5 044,57	5 044,57

ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	296 892,7	336 048,2	328 793,03
---------------------------------	----------	-----------	-----------	------------

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

$$\Delta NP_i = 31900,3 \text{ тыс.руб.}$$

Экспертной группой выполнен дополнительный анализ статьи «Корректировка необходимой валовой выручки за 2021 г. (корректировка неподконтрольных расходов)» и рассчитана в соответствии с требованиями Правил государственного регулирования и методических указаний № 98-э.

На основании вышеизложенного экспертная группа полагает, что произведенный дополнительный анализ и расчет расходов - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2021 г. (корректировка неподконтрольных расходов)», включаемых в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства», рассчитана в соответствии с требованиями Правил государственного регулирования и методических указаний № 98-э.

Об исполнении предписания ФАС России от 07.05.2024 (2024г.)

Основания проведения экспертизы

Предписание ФАС России от 07.05.2024 (далее – Предписание) от 07.05.2024 по результатам проверки в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства».

По результатам плановой выездной проверки ФАС России департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) в области государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2017, 2022-2026 годы вынесено Предписание от 07.05.2024.

Департаменту предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики:

исключить из базового уровня подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» 2022 года расходы по статье затрат «Расходы на страхование (КАСКО)» в размере 124,07 тыс. руб.

произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства» при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на основании мотивировочной части Предписания, анализ и расчеты отразив в экспертном заключении, по статье затрат - «Корректировка необходимой валовой выручки за 2019, 2020, 2021 гг. (корректировка неподконтрольных расходов)».

Учитывая, что на 2022 год согласно Предписанию, экспертной группой исключены расходы из базового уровня подконтрольных расходов в сумме 124,07 тыс.руб., соответственно подконтрольные расходы на 2024 год скорректировались, от ранее принятого, с учетом коэффициента индексации и составили - 320 226,02 тыс.руб., необходимая валовая выручка – 842 040,1 тыс.руб.

Экспертная группа предлагает установить, необходимую валовую выручку ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2024 год в размере 842 040,1 тыс.руб. с учетом исполнения Предписания.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смургиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ:

-скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

- требования предписания ФАС России исполнены, результаты учтены при регулировании тарифов на 2025 год.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;

против – 1;

воздержались – 0.

ВОПРОС № 3.19

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смургину Т.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов и корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «ЭнергоСтандарт» от 23.04.2024 № 251 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ЭнергоСтандарт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

пп/п	Наименование критерия	Оценка
11.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
22.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее	110 кВ 35 кВ;

п/п	Наименование критерия	Оценка
	долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
33.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
44.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 250-88-49
55.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.energostandart63.ru
66.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц)	Соответствует

Информация о соответствии ООО «ЭнергоСтандарт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ЭнергоСтандарт» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоСтандарт» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2025 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО "ЭнергоСтандарт" на 2025год

№	Наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	26830,31	7,25544	27460,01	7,44387	54290,33	7,349655
2	Потери электроэнергии - всего	1142,97	0,30908	1169,80	0,31711	2312,77	0,313095
2.1.	уровень потерь, %	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	25687,34	6,94636	26290,21	7,12676	51977,56	7,03656
	в т.ч.						
3.1	не сетевым организациям	22006,75	5,99018	22641,39	6,17822	44648,14	6,0842

Анализ экономической обоснованности расходов

Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	7,20%		5.8%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,0%
количество активов	у.е.	2284,87		2641,3
индекс изменения количества активов	%	9,41%		

коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		
итого коэффициент индексации				
коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э		1,451		1,677

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	46,65	995,0	53,90
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	46,65	995,0	53,90
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.			
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	16 835,20	32505,0	19463,06
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 138,70	2687,0	1315,77
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 015,47	1985,0	1173,37
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	43,35	105,0	50,09
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		30,0	0,0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	50,78	100,0	58,68
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	921,33	1250,0	1064,6
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		500,0	0,0
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	100,11	132,0	115,68
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	23,13	300,0	26,72
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		120,0	0,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		150,0	0,0
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды				

1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	18 020,55	36187,0	20822,73

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	5 038,05	6000,0	0,0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	30 079,09	6296,22	3337,29
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.			
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	12,04	1456,4	242,65
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	12,04	484,5	14,71
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.		952,0	215,70
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.		20,0	12,24
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 887,25	9881,5	4810,94
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		1459,7	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.		150,0	0,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		9372,2	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	25 710,70	57529,2	0,0
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	64 727,13	82773,1	8390,88

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.			

3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	7 816,11		-32071,02
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2025	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	90 563,79	128287,3	0,0

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭнергоСтандарт» установлены приказом Департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «ЭнергоСтандарт» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2025 год должны составить 128287,3 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2025 год скорректированы на коэффициент индексации.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2025 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 53,9 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 19453,06 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1315,77 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2025 год с учетом корректировки составят 20822,73 тыс. руб.

При этом удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину операционных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации.

На территории Самарской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети». Удельная величина операционных расходов на 2025 год составляет 27,17 тыс.руб./1 у.е.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам ООО «ЭнергоСтандарт» расходы по данной статье должны составить 6000,0 тыс. руб. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2024 № 1195 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация в соответствии с разделом III настоящих Правил заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой расходы на 2025 год по статье не учитываются

- Плата за аренду имущества и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 1418,63 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на

аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационно-аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационно-аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данному арендованному имуществу в размере 1918,66 тыс. руб.

В результате проведенного анализа расходы в размере 2958,93 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 3337,29 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1456,4 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье принимаются в размере 242,65 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 4810,94 тыс. руб. или 24,73 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2023 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1459,7 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9327,2 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 150,0 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 57529,2 тыс. руб. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», расходы на амортизацию учитываются при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования.

В связи с отсутствием у ООО «ЭнергоСтандарт» утвержденной инвестиционной программы экспертная группа не принимает величину расходов по данной статье.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2025 год составят 8390,88 тыс. руб.

- Корректировка НВВ по качеству и надежности. Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (ре-ализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «ЭнергоСтандарт» коэффициент КНК_i устанавливается равным 0, т.е. плановые значения «Достигнуты».

- Корректировка. Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}), \quad (9.6).$$

ΔHR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HR_i = HR_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HR_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{25} - (-2,781,47)$ тыс. руб.

$\Delta НР_{25} - 1021,36$ тыс. руб.

$\Delta НВВ_{сод25} - (-27103,78)$ тыс. руб.

$ПО_{25} - 796,41$ тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2024 и 2025 год корректировка $B_{2025} = (-32071,02)$ тыс. руб.

При установлении тарифов на 2025 год экспертная группа считает возможным учесть корректировку в размере $(-29213,61)$ тыс.руб. Корректировка в размере $(-2857,41)$ тыс.руб. будет учтена в последующие периоды регулирования.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год составят 0,0 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2025 год – 20822,73 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2025 год – 8390,88 тыс. руб.

Корректировка НВВ – $(-29213,61)$ тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 8546,32 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоСтандарт» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «ЭнергоСтандарт»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2025	0,0

3. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие

объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

4. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»)

ООО «ЭнергоСтандарт»:

На 1 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «ЭнергоСтандарт»	0,0	191,41	0,19141

На 2 полугодие 2025 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «ЭнергоСтандарт»	0,0	191,41	0,19141

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ЭнергоСтандарт» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

7. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смургиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать необходимую валовую выручку на 2025г., установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») на 2025 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 4

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смургину Т.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям на территории Самарской области, на 2025 год выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2025 год составила 31 760 034,90 тыс. руб., необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 8 342 285,25 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2025 год составила 12 916 470,46 тыс. рублей.

В целях соблюдения требований Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» тарифы на очередной период регулирования рассчитаны в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2025 год.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об

установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2027 годы согласно проекту приказа.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области в соответствии с проектом приказа.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;

против – 1;

воздержались – 0.

ВОПРОС № 5

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики Смурыгину Т.О.

Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2025 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлениям и обосновывающим материалам территориальных сетевых организаций Самарской области:

1. Филиал ПАО «Россети Волги»- «Самарские распределительные сети» от 30.08.2024 №№МР6/121/102/538;
2. АО «ОРЭС – Тольятти»;
3. ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) от 30.08.2024 № 61-АА-07/1088;
4. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» от 05.09.2024 №ИСХ-6083/КБШ НТЭ;
5. ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 16.08.2024 г. № 1851;
6. АО «Самарская сетевая компания» от 01.11.2024 № 23432;
7. ООО «Энерго» от 11.10.2024 №1895;
8. ООО «Энерго-Центр» от 04.10.2024 №288;
9. филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 31.07.2024 №УРЛ/030/2126
10. ООО «Самарская электросетевая компания»;
11. ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» от 16.10.2024 №ТЭС-04-01-05/4415;
12. ООО «Донсеть» от 07.10.2024 №188/1.

В соответствии с федеральным законом от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации**, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной

мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в 2023 году устанавливается льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере не более 10 000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых Устройств (превышение указанного значения допускается по согласованию с ФАС России) и не менее 3 000 рублей (до 01.07.2023 г.) и 4000 (с 01.07.2023 г.) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых Устройств.

Для отдельных категорий граждан, перечень которых определен действующим законодательством, устанавливается льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых Устройств.

При этом, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» вышеуказанные значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

В учетом условий заключенного между департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области и филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 23.07.2024 №1, ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, в период с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 года устанавливается в размере - 10000 рубл/кВт (с учетом НДС) за 1 кВт.

Для отдельных категорий граждан (максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), перечень которых определен действующим законодательством, ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в период с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 года устанавливается в размере – 1198,77 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

Департамент произвел расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2025 год в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» на основании фактических данных, предоставленных территориальными сетевыми организациями. По результатам расчетов рост отдельных ставок на 2025 год значительно превышает параметры, указанные в сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2025 и 2026 годов

В целях сохранения инвестиционной привлекательности региона, руководствуясь решениями Правительства Российской Федерации о сохранении доступности технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе указанных в протоколе совещания у Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.Р.Белоусова от 02.11.2022 №АБ-П51-286пр, принято решение об ограничении роста ряда стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2025 год к уровню 2024 года.

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2025 год, выполненный экспертной группой в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» экспертная группа департамента предлагает установить следующие ставки на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2025 год:

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих	рублей за одно присоединение	17616,82

		сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и уведомлений об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)		
	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	26767,83
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	10641,55
1.2	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении	рублей за одно присоединение	6975,27

		сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)		
1.3	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	16126,28
2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5245841,14
2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5121965,37
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3414024,59
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3022935,74
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	2375979,14
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминисевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2724220,49
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	2929374,28

2.3.1.4.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5257396,69
3.1.2.1.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1491055,29
3.1.2.1.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4817810,33
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.2.1}$		рублей/км	7163181,62
3.1.2.1.2.2	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5461924,66
3.1.2.1.3.1	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	15787608,81
3.1.2.1.3.2	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13617182,86
3.1.2.2.1.1	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1234387,34

3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6095130,07
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6674097,05
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	6381065,47
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6182530,33
	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	5539901,73
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8867125,54
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9501438,68
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16061147,13
	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	17072495,52

3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15459480,91
	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	19755456,06
4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	474981,93
	$C_{4.1.1}^{35 \text{ кВ}}$			-
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2715703,38
4.2.1	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	106590,69
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	99284,36
4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	186973,22
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	51210,12
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	53668,92

5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	20819,31
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22071,38
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10098,77
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5839,26
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4259,07
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14993,63
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19142,6

5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15021,46
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17468,80
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	30268,13
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	44603,25
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	50326,24
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ $C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	599017,69

Примечание:

Под временной схемой электроснабжения понимается схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, которая применяется в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям, заключаемого на период осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения, либо в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Самарской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + (C_{8i} \times s_i), \text{ (руб.)}, (1)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ — плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{8i} — стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

s_i — количество точек учета.

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого предусматриваются мероприятия «последней мили», рассчитывается по формуле (в соответствии с техническими условиями):

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i), \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ — плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}, C_{5i}, C_{7i}, C_{8i}$ — стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

L_i — суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

q_i — количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i — объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

s_i — количество точек учета.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{до150кВт}}$) для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, определяется по следующим формулам:

а) для заявителя, указанного в пункте 12(1) Правил, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + (C_{8i} \times s_i) (3);$$

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i) (4).$$

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается в соответствии с пп. г, д. п.32 Методических указаний.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

РЕШИЛИ: утвердить стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области в соответствии с проектом приказа.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

ВОПРОС № 7

В соответствии с утвержденной повесткой дня члены коллегии приступили к рассмотрению проектов приказов.

Изменений и замечаний по представленным проектам приказов у членов коллегии не возникло.

РЕШИЛИ: утвердить проекты приказов департамента.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.

Врио руководителя департамента
ценового и тарифного регулирования
Самарской области



А.А. Гаршина

от 29.11.2024 № MP6/121/102/757

БРИО Руководителя
департамента ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
А.А. Гаршиной

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области тел: (846) 214-71-54, 214-71-51		
Вх. №	4782	
« 29 »	11	2024 г.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» по вопросу установления на 2025 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области и необходимой валовой выручки филиала, рассматриваемому на заседании коллегии Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 29.11.2024г.

Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» (далее – Филиал) 28.11.2024г. ознакомился с проектом Экспертного заключения Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Филиала на 2025 год и выражает особое мнение по данному вопросу.

1. Прочие неподконтрольные расходы.

тыс.руб.

Наименование показателя	Позиция филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС»	Предлагается к утверждению Органом регулирования в соответствии с проектом ЭЗ	Величина разногласий по статье (В-А)
	А	В	С
Прочие неподконтрольные расходы. (Расходы на оформление имущественных прав, регистрация прав собственности)	114 806,13	27 797,62	87 008,51

В соответствии с проектом экспертного заключения, орган регулирования учитывает затраты филиала на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности) не в полном объеме, заявленной Филиалом.

Возникновение расходов по оформлению имущественных прав обусловлено необходимостью выполнения кадастровых работ в целях подготовки сведений о границах публичного сервитута, установления охранных зон, работ связанных с подготовкой технического плана в рамках уточнения координат объектов электросетевого хозяйства (далее – объекты ЭСХ) (стоящих на кадастровом учете без координат)/по первичной технической инвентаризации объектов в целях государственной регистрации права собственности, оценки рыночной стоимости имущества согласно требованиям действующего законодательства.

Направления оформления имущественных прав:

1) Оформление прав на объекты недвижимого имущества

Необходимость определения координат объектов ЭСХ и осуществление регистрации права собственности позволит корректно отобразить объекты ЭСХ на публичной кадастровой карте, предназначенной для использования неограниченным кругом лиц (в том числе органами местного самоуправления при решении вопросов о предоставлении земельных участков, выдачи разрешений на строительство третьим лицам).

Кроме того, в отношении объектов ЭСХ высокого класса напряжения требуется внесение изменений в ЕГРН в части уточнения координат объектов капитального строительства (объекты являются ранее учтенными, внесены в государственный кадастр недвижимости без координат).

2) Оформление прав пользования на земельные участки

Как следует из п. 1 ст. 25 Земельного кодекса РФ права на земельные участки возникают по основаниям, установленным гражданским законодательством, федеральными законами, и подлежат государственной регистрации в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации недвижимости».

Согласно ст. 26 Земельного кодекса РФ права на земельные участки удостоверяются документами в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации недвижимости».

Самовольное занятие земельного участка или использование земельного участка без оформленных в установленном порядке правоустанавливающих документов на землю или без документов, разрешающих осуществление хозяйственной деятельности, в соответствии со ст. 7.1 КоАП РФ образуют состав административного правонарушения, влекущий наложение административного штрафа.

Соответственно, использование земельных участков без оформленных в установленном порядке правоустанавливающих документов на землю влечет возникновение риска привлечения Общества к административной ответственности.

В подтверждение объемов плановых затрат по статье расходов на оформление имущественных прав, регистрации прав собственности в регулирующий орган были направлены:

- Заключенные договора на выполнение топографо-геодезических работ, кадастровых работ в отношении границ охранных зон, границ публичного сервитута и изготовлению технического.

- Перечень объектов расположенных на территории Самарской области с разбивкой по классу напряжения, адресу объекта и инвентарному номеру.

- Рамочные соглашения на заключение договоров на выполнение комплекса работ по оформлению земельно правовой документаии.

- Программа работ по оформлению прав на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки, подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства на период 2025-2029гг.

Учитывая вышеизложенное, в целях формирования необходимых документов о границах публичного сервитута, границах охранных зон, границах объектов ЭСХ в целях внесения сведений в ЕГРН, оценки рыночной стоимости имущества в 2025 году обществу необходимы затраты на оформление имущественных прав в размере 114 240,33 тыс. руб. Просим учесть расходы на оформление имущественных прав на 2025 год на уровне тарифной заявки.

2. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

Наименование показателя	Позиция филиала ПАО «Россети Волга»	Предлагается к утверждению Органом регулирования в соответствии с проектом ЭЗ	тыс. рублей Величина разногласий по статье (В-А)
	А	В	С
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	712 728.9	685 465.2	-27 263.7

В соответствии пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждённых приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется по формуле (7.1).

При расчете данной корректировки необходимо учитывать весь объем плановой и фактически сложившейся выручки за услуги по передаче электрической энергии.

Регулирующий орган рассчитывая величину корректировки НВВ убирает из объемов плановой и фактической выручки затраты на услуги нижестоящих территориально сетевых организаций, что приводит к исключению из объема корректировки затрат на услуги ТСО. При расчете корректировки неподконтрольных расходов регулирующий орган также не учитывает статью затрат на оплату услуг ТСО.

В подтверждение объемов фактически сложившейся выручки и затрат за услуги по передаче электрической энергии в регулирующий орган были направлены:

- Копии договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.
- Акты оказанных услуг и счета фактуры

Таким образом, считаем, что при исключении затрат на плату услуг ТСО из

объемов выручки филиала при расчете корректировки НВВ по доходам, необходимо учитывать корректировку неподконтрольных расходов с учетом статьи затрат на оплату услуг ТСО. В противном случае орган регулирования нарушает действующее законодательство в области государственного регулирования тарифов, а также законные интересы Общества.

3 Плановые выпадающие доходы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Наименование показателя	Позиция филиала ПАО «Россети Волга»	Предлагается к утверждению Органом регулирования в соответствии с проектом ЭЗ	Величина разногласий по статье (В-А)
	А	В	С
Плановые выпадающие доходы за технологическое присоединение к электрическим сетям	749 109,5	0.0	- 749 109,5

В соответствии с проектом экспертного заключения, плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение) Органом регулирования не учтены.

МУ215 определяют основные положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии и предназначены для использования Федеральной антимонопольной службой, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями.

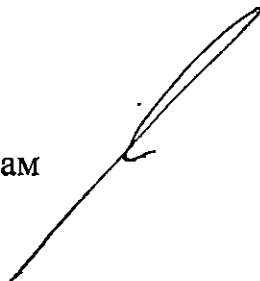
Таким образом, считаем, что отсутствие в проекте Экспертного заключения по расчету необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Филиала плановых расходов по пункту 87 Основ ценообразования нарушает действующее законодательство в области государственного регулирования тарифов, а также законные интересы Общества и приведет к необоснованному занижению НВВ филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 2025 год.

С учётом установления льготной ставки на технологическое присоединение на уровне 10000 руб. плановый размер выпадающие доходы за технологическое

присоединение к электрическим сетям должен быть существенно меньше
заявленного Филиалом уровня, но больше нуля.

Прошу учесть особое мнение филиала при формировании протокола коллегии
органа регулирования.

Заместитель директора
по экономике и финансам

A handwritten signature in black ink, consisting of a long, sweeping diagonal stroke with a small loop at the end.

И.М. Калинин

Сигачев С.В.
(846)339-33-15

Общество с ограниченной ответственностью

"Самараэлектросеть"

443028, Самарская область, Красноглинский

район, г.Самара, территория 20 км

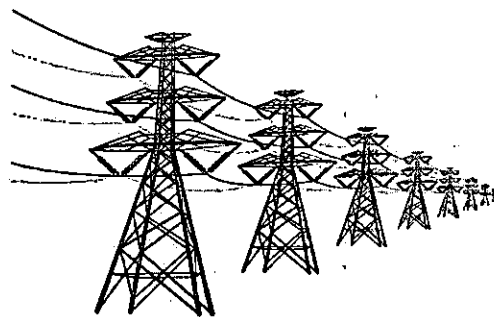
Московского шоссе, здание 25, офис 202

ИНН/КПП 6316271590/631301001

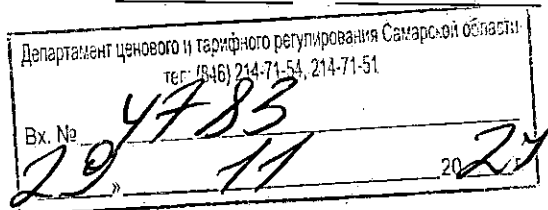
ОГРН 1216300019110

Тел.: 8-800-300-56-71,

e-mail: info@sels63.ru, www.sels63.ru



от 28.11.2024г. № 1816-СЭЛС
на № _____ от _____



Врио руководителя
Департамента ценового и тарифного
регулирования Самарской области
А.А.Гаршиной

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

к заседанию Коллегии департамента ценового и тарифного регулирования от 29.11.2024 года по вопросу «Установление необходимой валовой выручки (НВВ) территориальных сетевых организаций на 2025 г.»

Уведомлением №ДЦТР/4679 от 19.11.2024г. Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - Департамент) известил ООО «Самараэлектросеть» о проведении Коллегии по вопросу установления необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2025 год 29.11.2024г. в 15.00, на ознакомление 28.11.2024г.

Ознакомившись 28.11.24г. с материалами дела об установлении тарифов, ООО «Самараэлектросеть» выражает несогласие с размером НВВ, учтенной при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Самарской области по следующим основаниям:

Общество с ограниченной ответственностью «Самараэлектросеть» в рамках открытого дела в соответствии с извещением № ДЦТР/2235 от 20.05.2024г. предоставил обосновывающие материалы для утверждения необходимой валовой выручки на 2025 год на собственное содержание сетей ООО «Самараэлектросеть» на сумму 177 470,17 тыс. руб.

В соответствии с проектом документов об установлении необходимой валовой выручки, принята к утверждению ООО «Самараэлектросеть» тарифов составляет 121 902,40 тыс. руб.

На основании Постановления Правительства РФ п. 17 от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 20.10.2016) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 настоящих Правил, организации, осуществляющие или планирующие осуществление регулируемой деятельности прилагают документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты).

ООО «Самараэлектросеть» в составе тарифного пакета были представлены документы о планируемых и фактических экономически обоснованных расходах на осуществление деятельности по оказанию услуг на передачу электрической энергии.

Выражаем свое несогласие в части утверждения НВВ по следующим статьям:

1. Не в полном объеме учтены расходы по аренде транспортных средств, машин и механизмов:
 - по статье «Аренда транспорта» Департаментом учтена сумма в размере 2 975,22 тыс.руб. В подтверждении данной статьи в тарифном деле произведен расчет потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей согласно Приказа Госстроя РФ от 5 сентября 2000 г. N 200 "Об Утверждении нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

Расчет потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей

Приказ Госстроя РФ от 5 сентября 2000 г. N 200 " Об Утверждении нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей

N п/п	Наименование машин и механизмов	Количество на 1000 усл. единиц объема работ по электрическим сетям при общем количестве усл.	Потребность в машинах и механизмах	Раздел сборника Приказ №200 от 05.09.2000г.
		до 15		
1	2	3	4	5
1	Машина оперативная (оперативно - техническая)	0,65	4,12	Таблица 1
2	Машина аварийно - ремонтная	0,7	4,43	
3	Машина (передвижная лабора- тория) испытательно - изме- рительная, диагностическая	0,4	2,53	
4	Мастерская - фургон для кабельных работ	0,3	0,19	
5	Экскаватор одноковшовый с объемом ковша 0,25 - 0,5 куб. м	1	0,64	
6	Экскаватор траншейный цепной	0,3	0,19	
7	Машина малогабаритная само- ходная кабелеукладочная	0,1	0,06	
8	Машина бурильно - крановая	1,6	0,81	
9	Опоровоз	0,4	0,2	
10	Автоподъемник	1,9	10,82	
11	Кран автомобильный	0,45	2,56	
12	Машина для ремонта электросетей	1	6,33	
13	Машина для комплексного ремонта воздушных линий электропередачи (на тракторе)	1	0,51	
14	Трактор гусеничный (для сельской местности)	1	0,64	
15	Машина для кропирования деревьев	0,5	0,25	
16	Машина грузовая	1	6,33	
17	Машина - самосвал	0,2	0,13	
18	Автомобиль специальный <*>	2,1	13,29	
19	Трактор колесный	1	6,33	
20	Прицеп тракторный	1	6,33	
21	Автопогрузчик	0,5	3,17	
22	Гидромолот к экскаватору	1	0,64	
23	Агрегат электросварочный передвижной	0,3	1,71	
24	Компрессорная станция пере- движения (прицепная)	1	0,64	
25	Транспортер для кабельных барабанов	0,1	0,11	
26	Бензопила	1	0,51	
27	Электростанция передвижная	0,2	1,27	
28	Насос погружной грязевой ("Гном")	1	5,83	
29	Домкрат винтовой для подъема кабельных барабанов	1	1,14	
30	Домкрат винтовой для выправки опор	2,2	1,11	
31	Бетономеситель (растворо- смеситель)	0,1	0,57	
32	Установка для отогрева мерзлого грунта по трассе кабельной линии	0,5	0,32	
ВСЕГО		25,5	83,71	
	Итого количество машин		63,63	
	Итого количество механизмов		20,18	

Согласно представленному расчету количество транспортных средств и машин составляет 63 единицы, количество механизмов 20 единиц. В плане на 2025г. ООО «Самараэлектросеть» заявило 23 единицы транспортных средств и машин, 6 единиц механизмов. Сумма по статье составляет 17 581,68 тыс.руб. Для обоснования арендной платы представлены данные фактически сложившихся расходов и плановые расходы (сканы первичных документов: договоры, акты оказанных услуг, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки, справка об амортизации и транспортному налогу, подписанные собственником арендуемого имущества.)

2. Не в полном объеме учтены расходы по аренде производственных помещений:

- по статье «Аренда помещения» Департаментом учтена сумма в размере 2 590,62 тыс.руб. Согласно представленным документам сумма по статье составляет 6677,87 тыс.руб. Для обоснования арендной платы представлены данные фактически сложившихся расходов и плановые расходы (сканы первичных документов: договоры, акты оказанных услуг, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки, налоговая декларация по земельному налогу, отчет об оценке рыночной стоимости объекта аренды).

3. В полном объеме не учтена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии:

Согласно положениям пунктов 34(2) и 34(3) Основ ценообразования № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе НВВ в случае, если указанная экономия получена в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подтвержденных программой энергосбережения и отчетом об ее исполнении.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Самараэлектросеть» на 2023-2027гг. приложена в материалах тарифного дела на электронном носителе, отчет о фактическом исполнении требований программ энергосбережения за 2023 год направлена в Департамент исх.письмо от 31.01.2024г. № 109-СЭЛС.

4. Распределение корректировок необходимой валовой выручки:

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 19 ноября 2024г. №1583 внесены изменения в Основы ценообразования № 1178 пункт 7 абзац тринадцатый согласно которого «При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 настоящего документа (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

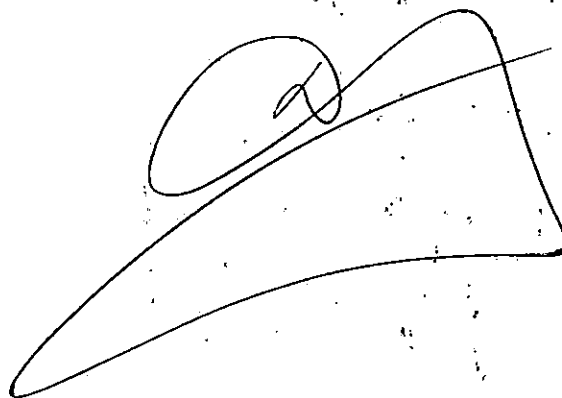
При этом величина распределяемых в соответствии с абзацем тринадцатым настоящего пункта корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для

осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки)».

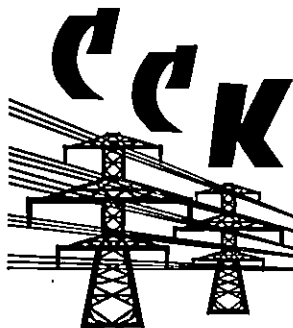
Просим учесть данный факт при утверждении НВВ ООО «Самараэлектросеть» на 2025 год.

Просим Вас учесть данное особое мнение при утверждении НВВ ООО «Самараэлектросеть» и считать его неотъемлемой частью Протокола Заседания Коллегии департамента от 29.11.2024 г.

Директор

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke.

Д.А. Козлов



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМАРСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Место нахождения:

443079, Россия, Самара, ул. Гагарина, 22

тел.: (846) 342-60-00, факс: 342-60-01

e-mail: office@ssk63.ru

ОГРН 1056367019136

ИНН 6367047389

КПП 785150001

Исх № 25422 от 29.11.2024

ВРИО Руководителя Департамента
ценового и тарифного регулирования
Самарской области

На № _____ от _____

Особое мнение к делу по установлению
тарифов на услуги по передаче
электроэнергии на 2025 год

А.А. Гаршиной

Уважаемая Алена Анатольевна!

АО «Самарская сетевая компания» выражает свое несогласие по результатам ознакомления 28.11.2024 года с материалами дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями на 2025 год, а также с проектами приказов:

- о внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №867 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования»;

- об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») с территориальными сетевыми организациями Самарской области;

- о корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области;

- о внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

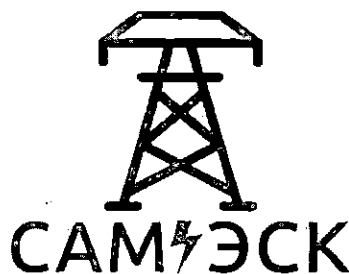
Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области	
тел: (846) 214-71-54, 214-71-51	
Вх. №	<u>4784</u>
« <u>29</u> »	<u>11</u> 20 <u>24</u> г.

Необходимая валовая выручка АО «Самарская сетевая компания» установлена в нарушение Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Постановления Правительства РФ от 31.08.2023 N 1416 "О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности", Соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности (согласовано приказом ФАС России от 30.09.2024 № 671/24), Приказа ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки".

Генеральный директор



В.С. Мухаметшин



Общество с ограниченной ответственностью
«Самарская электросетевая компания»

ИНН 6319231042 КПП 631901001 ОГРН 1186313070030
Р/с 40702810918960000649, К/с 30101810145250000411
Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО), БИК 044525411

Место нахождения (Юридический адрес):
РФ, Самарская область, 443125,
г. Самара, ул. Аминева, д.16А, оф.200

Почтовый адрес:
РФ, Самарская область, 443068,
г. Самара, ул. Ново-Садовая, д.106, эт. 6А
Тел.: (846) 276-60-69, 276-60-70
E-mail: office@samesk.ru

Исх № 2860 от 29.11.2024

На № _____ от _____

Руководителю Департамента ценового и
тарифного регулирования Самарской
области

А.А. Гаршиной

Особое мнение к делу
по установлению тарифов на услуги по
передаче электроэнергии на 2025-2029 гг.

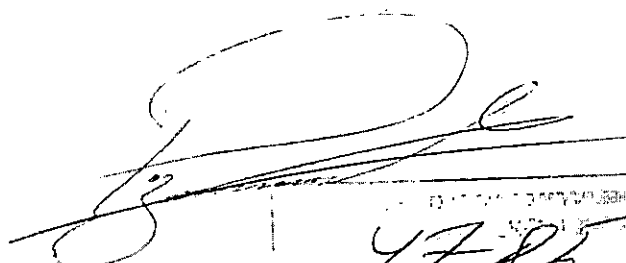
Уважаемая Алена Анатольевна!

Ознакомившись 28.11.2024 с материалами дела по установлению необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Самарская электросетевая компания» (ООО «СамЭСК») на новый долгосрочный период 2025-2029 гг., выражаем свое несогласие по поводу отрицательной корректировки НВВ в связи с приказом № 230 от 22.11.2024 Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области «Об отмене отдельных приказов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области». Исключение из НВВ средств, ранее выделенных на реализацию инвестиционной программы ООО «СамЭСК» делает невозможным завершение мероприятий по техпереворужению (реконструкции и строительству) электросетей в жилом микрорайоне, создание условий для технологического присоединения земельных участков, выделяемых многодетным семьям, посредством строительства объектов электросетевого хозяйства для обеспечения электроснабжения в том числе объектов жилого фонда, культурного и социального значения на территории Орлова оврага в Красноглинском районе г. о. Самара.

В связи с отсутствием источника финансирования, мероприятия по техпереворужению (реконструкции и строительству) электросетей в жилом микрорайоне на территории Орлова оврага в Красноглинском районе г. о. Самара будут не завершены в полном объеме, что сдержит возможность заселения и развития указанной территории, при этом вопрос обеспечения земельных участков, выделяемых многодетным семьям, необходимой инфраструктурой и подводными инженерными коммуникациями реализуется в соответствии с поручением Президента Российской Федерации.

Генеральный директор

Е.А. Розенцвайг


4785
29 11 2024