

ПРОТОКОЛ

заседания коллегии комитета ценового и тарифного регулирования
Самарской области

от 28 ноября 2025 г.

№ 10-э

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

Секретарь коллегии:

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Байкина Г.Ю.

Присутствовали:

Члены коллегии:

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Г.Ю. Байкина

Заместитель руководителя комитета –
руководитель управления регулирования
электроэнергетики

Д.О. Гусев

Руководитель управления регулирования
ценообразования в непроизводственной сфере

Е.Е. Зубова

Представитель Ассоциации
«НП Совет рынка»

О.С. Кулакова

Руководитель управления технического аудита

А.В. Моглячев

Первый заместитель руководителя комитета

Ю.А. Мокшин

Заместитель руководителя комитета –
руководитель управления правового обеспечения

О.В. Никитина

Представитель управления Федеральной
антимонопольной службы по Самарской области
(заочное участие, письмо вх. от 26.11.2025
№4226)

А.В. Шаталова

Приглашённые:

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Волга»-
"Самарские распределительные сети"

Я.В. Рябухин ¹

Директор по экономике и финансам АО
«Самарская сетевая компания»

В.А. Кириллов

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области;
2. Утверждение проекта приказа комитета.

ВОПРОС № 1

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя комитета – руководителя управления регулирования электроэнергетики Гусева Д.О.

I. Основания проведения экспертизы

Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2026 год осуществлено по представленным в комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – комитет) заявлениям и обосновывающим материалам территориальных сетевых организаций Самарской области:

1. Филиал ПАО «Россети Волги» - «Самарские распределительные сети» от 29.08.2025 № МР6/121/101/1264;
2. ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) от 30.07.2025 № 61-ИС-07/821;
3. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» от 24.09.2025 № ИСХ-6697/КБШ НТЭ;
4. ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 15.08.2025 г. № 2028;
5. АО «Самарская сетевая компания» от 01.09.2025 № 18765;
6. филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 21.08.2025 № УРЛ/030/2152;

II. Нормативно-правовая база установления размера платы за технологическое присоединение

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.06.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

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»;

Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»

Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 г. № 530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

Расчет ставок на технологическое присоединение вышеуказанных организаций;

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.

IV. Анализ финансового состояния

Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"

1. Анализ имущества и источников его формирования

На 31 декабря 2024 года валюта баланса организации составила 86 384 071 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 11,8% (9 125 150 тыс. рублей).

1.1. Наибольший удельный вес в структуре имущества организации имеют внеоборотные активы - 82,5%, оборотные активы занимают 17,5% к валюте баланса.

Внеоборотные активы за отчетный период увеличились на 6,6% (4 411 938 тыс. рублей) и составили 71 233 288 тыс. рублей.

В составе внеоборотных активов увеличились: основные средства на 3 881 401 тыс. рублей и составили 69 190 660 тыс. рублей, нематериальные активы на 400 079 тыс. рублей и составили 432 488 тыс. рублей, результаты исследований и разработок на 3 918 тыс. рублей и составили 81 742 тыс. рублей, отложенные налоговые активы на 336 737 тыс. рублей и составили 1 381 175 тыс. рублей. Финансовые вложения уменьшились на 18 549 тыс. рублей и составили 147 223 тыс. рублей, прочие внеоборотные активы уменьшились на 191 648 тыс. рублей и составили 0,00 рублей.

Оборотные активы на конец отчетного периода увеличились на 45,2% (4 713 212 тыс. рублей) и составили 15 150 783 тыс. рублей.

В составе оборотных активов увеличились: дебиторская задолженность на 23,0% (1 341 802 тыс. рублей) и составила 7 165 287 тыс. рублей, денежные средства и денежные эквиваленты увеличились на 2 097 500 тыс. рублей и составили 4 486 537 тыс. рублей, запасы на 573 836 тыс. рублей и составили 2 167 861 тыс. рублей, прочие оборотные активы на 716 241 тыс. рублей и составили 1 312 247 тыс. рублей.

1.2. За отчетный период собственные средства увеличились на 4,3% (2 022 805 тыс. рублей) и составили 49 400 578 тыс. рублей. Нераспределенная прибыль оказала положительное влияние на формирование собственных источников финансирования.

В сравнении с показателями предыдущего года долгосрочные обязательства выросли на 24,8% (3 919 736 тыс. рублей) и составили 19 737 220 тыс. рублей. Отложенные налоговые обязательства выросли на 1 747 255 тыс. рублей и составили 7 464 658 тыс. рублей, прочие долгосрочные обязательства выросли на 3 692 481 тыс. рублей и составили 8 182 562 тыс. рублей. Заемные средства уменьшились на 1 529 000 тыс. рублей и составили 4 090 000 тыс. рублей.

Краткосрочные обязательства увеличились на 22,6% (3 182 609 тыс. рублей) и составили 17 246 273 тыс. рублей. В составе краткосрочных обязательств увеличились: заемные средства на 2 848 577 тыс. рублей и составили 2 879 610 тыс. рублей, оценочные обязательства на 162 248 тыс. рублей и составили 1 539 195 тыс. рублей, прочие обязательства на 210 041 тыс. рублей и составили 229 524 тыс. рублей. Кредиторская задолженность снизилась на 38 257 тыс. рублей и составила 12 597 944 тыс. рублей.

Кредиторская задолженность (12 597 944 тыс. рублей) превышает дебиторскую задолженность (7 165 287 тыс. рублей) на 5 432 657 тыс. рублей, что является неблагоприятным фактором, т.к. организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Оценка стоимости чистых активов показала, что на 31 декабря 2024 года чистые активы (49 400 578 тыс. рублей), превышают уставной капитал организации (18 830 796 тыс. рублей). Такое соотношение говорит о хорошем финансовом положении организации в отчетном периоде.

2. Анализ платежеспособности и финансовой устойчивости организации

Анализ ликвидности баланса показал, что из четырех контрольных соотношений, характеризующих активы по степени ликвидности и обязательства по сроку погашения, выполняются 1 (одно): быстро реализуемые активы больше краткосрочных обязательств. Баланс организации нельзя признать абсолютно ликвидным, т.к. наиболее ликвидные активы меньше наиболее срочных обязательств, медленно реализуемые активы меньше долгосрочных обязательств, труднореализуемые активы больше постоянных пассивов.

2.1. Коэффициенты ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Данный коэффициент показывает способность организации оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на конец отчетного периода составил 0,88, что меньше нормативного значения ($>1,5$). Это говорит о том, что организация не в состоянии в срок и полностью погасить свои обязательства.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполненную работу или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31 декабря 2024 года составил 0,68, показатель не соответствует нормативному значению ($>0,8$). Это говорит о том, что организация не способна полностью выполнить свои наиболее срочные обязательства перед краткосрочными кредиторами, используя сумму денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. По результатам 2024 года значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,26 что соответствует рекомендуемому значению ($>0,2$). Это говорит о том, что у организации достаточно денежных средств для погашения в срок и полностью всех первоочередных платежей.

2.2. Коэффициенты финансовой устойчивости

Коэффициент автономии (финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает, насколько организация независима от кредиторов. На конец отчетного периода коэффициент автономии имеет значение 0,57, показатель соответствует рекомендуемому нормативу (0,5-0,8) и указывает на независимость организации от внешних кредиторов, все обязательства организации могут быть покрыты её собственными средствами.

Коэффициент финансирования характеризует, какая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств, а какая часть деятельности финансируется за счет

заемных средств. На 31 декабря 2024 года коэффициент финансирования имеет значение 1,33 при нормативе ($>0,7$) и означает, что большая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. Коэффициент финансовой устойчивости за отчетный период составил 0,80, показатель соответствует нормативному значению ($>0,6$) и указывает на то, что организация имеет достаточную долю источников финансирования, которые может использовать в своей деятельности длительное время.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (СОС) показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. На 31 декабря 2024 года показатель имеет значение -1,44, при рекомендуемом нормативе ($>0,1$). У организации наблюдается недостаточность собственных оборотных средств, все оборотные средства организации сформированы за счет заемных источников.

Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности показывает каково соотношение между суммами задолженности дебиторов и обязательств перед кредиторами. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составил 0,57, показатель меньше рекомендуемого значения 1 и означает, что организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств показал, что у организации дефицит собственных оборотных средств. Отрицательное значение показателя (-21 852 694 тыс. рублей) негативно характеризует финансовое положение организации по данному признаку.

3. Анализ финансовых результатов и эффективности деятельности организации

3.1. Выручка от реализации на 31 декабря 2024 года составила 83 245 862 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 8,4% (6 435 708 тыс. рублей).

Расходы по обычным видам деятельности (себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы) увеличились на 5,6% (4 092 123 тыс. рублей) по сравнению с предыдущим годом и составили 77 085 953 тыс. рублей.

Прибыль от продаж на конец отчетного периода составила 6 159 909 тыс. рублей и характеризуется увеличением на 2 343 585 тыс. рублей по сравнению с предыдущим годом.

На 31 декабря 2024 года чистая прибыль составила 3 223 164 тыс. рублей или 3,7% от выручки. Полученный финансовый результат положительно характеризует хозяйственную деятельность организации в отчетном периоде.

3.2. Показатели рентабельности (убыточности) и деловой активности

Коэффициент рентабельности активов на конец отчетного периода составила 1,0% и характеризуется увеличением на 0,2 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности совокупных активов на конец отчетного периода составила 7,0% и характеризуется увеличением на 3,0 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности собственного капитала на конец отчетного периода составила 6,7% и характеризуется увеличением на 1,6 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности продаж на конец отчетного периода составила 7,4% и характеризуется увеличением на 2,4 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Показатели оборачиваемости определяют риск непогашения задолженностей.

Чем выше показатель оборачиваемости (по числу оборотов), тем быстрее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей. Чем продолжительнее период погашения, тем выше риск непогашения дебиторской и кредиторской задолженностей.

В 2024 году период погашения дебиторской задолженности составил 28,47 дней (на 5,8 дней меньше предыдущего периода). Период погашения кредиторской задолженности составил 55,32 дней (на 1,2 дней меньше предыдущего периода). Оба показателя имеют тенденцию к снижению

периода погашения задолженности, что свидетельствует об уменьшении риска непогашения задолженности.

Вывод

По результатам проведенного анализа финансовое состояние предприятия можно охарактеризовать следующим образом:

баланс организации нельзя признать ликвидным, так как из четырех контрольных соотношений выполняется только одно;

коэффициенты текущей и срочной ликвидности в отчетном году не соответствуют принятым нормативным значениям, что свидетельствует о нарушении платежеспособности организации;

коэффициенты финансовой устойчивости указывают на стабильное финансовое положение организации и независимость от внешних источников финансирования;

с точки зрения обеспеченности запасов и затрат собственными источниками финансирования, финансовое положение организации можно охарактеризовать как неустойчивое;

общая выручка в 2024 году составила 83 245 862 тыс. рублей и характеризуется увеличением показателя на 8,4% по сравнению с предыдущим годом;

по итогам отчетного периода организация имеет положительный финансовый результат в виде чистой прибыли 3 223 164 тыс. рублей;

показатели рентабельности на конец отчетного периода принимают положительное значение. Динамика показателей рентабельности на конец 2024 года в целом положительная. Повышение показателей рентабельности предприятия свидетельствует о повышении его прибыльности и эффективности.

Приложение

Аналитический баланс ПАО "Россети Волга"

Показатель	Значение показателя				Изменение за период	
	в тыс. рублей		в % к валюте баланса		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы, всего	66 821 350	71 233 288	86,5	82,5	4 411 938	6,6
в том числе:						
нематериальные активы	32 409	432 488	0,0	0,5	400 079	1 234,5
основные средства	65 309 259	69 190 660	84,5	80,1	3 881 401	5,9
2. Оборотные активы, всего	10 437 571	15 150 783	13,5	17,5	4 713 212	45,2
в том числе:						
запасы	1 594 025	2 167 861	2,1	2,5	573 836	36,0
НДС по приобретенным ценностям	328	310	0,0	0,0	-18	-5,5
дебиторская задолженность	5 823 485	7 165 287	7,5	8,3	1 341 802	23,0
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	2 423 727	4 505 078	3,1	5,2	2 081 351	85,9
Пассив						
1. Капитал и резервы	47 377 773	49 400 578	61,3	57,2	2 022 805	4,3
в том числе:						
уставный капитал	18 830 796	18 830 796	24,4	21,8	0	0,0
резервный капитал	941 540	941 540	1,2	1,1	0	0,0
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	27 584 799	29 608 258	35,7	34,3	2 023 459	7,3
2. Долгосрочные обязательства, всего	15 817 484	19 737 220	20,5	22,8	3 919 736	24,8
в том числе:						
заемные средства	5 610 000	4 090 000	7,3	4,7	-1 520 000	-27,1
3. Краткосрочные обязательства, всего	14 063 664	17 246 273	18,2	20,0	3 182 609	22,6
в том числе:						
заемные средства	31 033	2 879 610	0,0	3,3	2 848 577	9 179,2
кредиторская задолженность	12 636 201	12 597 944	16,4	14,6	-38 257	-0,3
Валюта баланса	77 258 921	86 384 071	100,0	100,0	9 125 150	11,8

**Анализ структуры и динамики финансовых результатов
ПАО "Россети Волга"**

Показатель	Значение показателя		Доля в выручке		Изменение за период	
	в тыс. рублей		%		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Выручка	76 810 154	83 245 862	100,0	100,0	6 435 708	8,4
Себестоимость продаж	(71 592 112)	(75 050 668)	-93,2	-90,2	3 458 556	4,8
Валовая прибыль (убыток)	5 218 042	8 195 194	6,8	9,8	2 977 152	57,1
Коммерческие расходы	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Управленческие расходы	(1 401 718)	(2 035 285)	-1,8	-2,4	633 567	45,2
Прибыль (убыток) от продаж	3 816 324	6 159 909	5,0	7,4	2 343 585	61,4
Доходы от участия в других организациях	4 143	20 084	0,0	0,0	15 941	384,8
Проценты к получению	220 480	544 565	0,3	0,7	324 085	147,0
Проценты к уплате	(753 900)	(1 431 268)	-1,0	-1,7	677 368	89,8
Прочие доходы	1 336 593	2 218 254	1,7	2,7	881 661	66,0
Прочие расходы	(1 616 194)	(1 805 542)	-2,1	-2,2	189 348	11,7
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 007 446	5 706 002	3,9	6,9	2 698 556	89,7
Налог на прибыль	(795 162)	(2 490 499)	-1,0	-3,0	1 695 337	213,2
в т.ч. текущий налог на прибыль	(527 831)	(1 071 933)	-0,7	-1,3	544 102	103,1
отложенный налог на прибыль	(267 331)	(1 418 566)	-0,3	-1,7	1 151 235	430,6
Прочее	107 968	7 661	0,1	0,0	-100 307	-92,9
Чистая прибыль (убыток)	2 320 252	3 223 164	3,0	3,9	902 912	38,9

Основные финансовые коэффициенты ПАО "Россети Волга"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Нормативное значение
	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5
коэффициенты ликвидности				
текущей	0,74	0,88	0,14	>1,5
срочной	0,59	0,68	0,09	>0,8
абсолютной	0,17	0,26	0,09	>0,2
коэффициенты финансовой устойчивости				
автономии (финансовой независимости)	0,61	0,57	-0,04	0,5-0,8
финансирования (соотношения собственных и заемных средств)	1,58	1,33	-0,25	>0,7
финансовой устойчивости	0,82	0,80	-0,02	>0,6
обеспеченности собственными оборотными средствами	-1,86	-1,44	0,42	>0,1 opt. 0,5
соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	0,46	0,57	0,11	≥1

Показатели рентабельности и деловой активности ПАО "Россети Волга"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2023	31.12.2024	
1	2	3	4
коэффициенты рентабельности			
рентабельность активов (ROA), %	0,8	1,0	0,2
рентабельность совокупных активов (ROTA), %	4,0	7,0	3,0
рентабельность собственного капитала (ROE), %	5,0	6,7	1,6
рентабельность продукции (продаж) (ROS), %	5,0	7,4	2,4
коэффициенты деловой активности			
оборачиваемость оборотных средств, оборотов	7,2	6,5	-0,7
оборачиваемость запасов, оборотов	50,6	44,3	-6,4
оборачиваемость собственного капитала, оборотов	1,7	1,7	0,1
оборачиваемость активов, оборотов	1,0	1,0	0,0
оборачиваемость дебиторской задолженности, оборотов	10,6	12,8	2,2
период погашения дебиторской задолженности, дни	34,3	28,5	-5,9
оборачиваемость кредиторской задолженности, оборотов	6,4	6,6	0,1
период погашения кредиторской задолженности, дни	56,6	55,3	-1,3

Анализ финансового состояния АО "Самарская сетевая компания"

1. Анализ имущества и источников его формирования

На 31 декабря 2024 года валюта баланса организации составила 49 214 334 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 3,0% (1 410 889 тыс. рублей).

1.1. Наибольший удельный вес в структуре имущества организации имеют внеоборотные активы - 90,3%, оборотные активы занимают 9,7% к валюте баланса.

Внеоборотные активы за отчетный период увеличились на 1,0% (445 714 тыс. рублей) и составили 44 447 243 тыс. рублей.

В составе внеоборотных активов увеличились: основные средства на 356 852 тыс. рублей и составили 44 178 019 тыс. рублей, нематериальные активы на 83 088 тыс. рублей и составили 136 884 тыс. рублей, отложенные налоговые активы на 5 774 тыс. рублей и составили 132 340 тыс. рублей.

Оборотные активы на конец отчетного периода увеличились на 25,4% (965 175 тыс. рублей) и составили 4 767 091 тыс. рублей.

В составе оборотных активов увеличились: денежные средства и денежные эквиваленты увеличились на 857 130 тыс. рублей и составили 2 504 191 тыс. рублей, запасы на 32 049 тыс. рублей и составили 388 931 тыс. рублей, дебиторская задолженность на 305 803 тыс. рублей и составила 1 837 285 тыс. рублей. НДС по приобретенным ценностям уменьшился на 229 807 тыс. рублей и составил 36 346 тыс. рублей.

1.2. За отчетный период собственные средства увеличились на 1,3% (516 491 тыс. рублей) и составили 41 098 702 тыс. рублей. Нераспределенная прибыль оказала положительное влияние на формирование собственных источников финансирования.

В сравнении с показателями предыдущего года долгосрочные обязательства увеличились на 28,2% (1 304 825 тыс. рублей) и составили 5 927 513 тыс. рублей. В составе долгосрочных обязательств увеличились: отложенные налоговые обязательства на 1 225 239 тыс. рублей и составили 5 847 927 тыс. рублей и прочие обязательства на 79 586 тыс. рублей и составили 79 586 тыс. рублей.

Краткосрочные обязательства уменьшились на 15,8% (410 427 тыс. рублей) и составили 2 188 119 тыс. рублей. В составе краткосрочных обязательств уменьшились: заемные средства на 383 900 тыс. рублей и составили 100 400 тыс. рублей, кредиторская задолженность на 35 529 тыс. рублей и составили 1 951 376 тыс. рублей. Оценочные обязательства увеличились на 9 002 тыс. рублей и составили 136 343 тыс. рублей.

Кредиторская задолженность (1 951 376 тыс. рублей) превышает дебиторскую задолженность (1 837 285 тыс. рублей) на 114 091 тыс. рублей, что является неблагоприятным фактором, т.к. организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Оценка стоимости чистых активов показала, что на 31 декабря 2024 года чистые активы (41 098 702 тыс. рублей), превышают уставной капитал организации (1 168 288 тыс. рублей). Такое соотношение говорит о хорошем финансовом положении организации в отчетном периоде.

2. Анализ платежеспособности и финансовой устойчивости организации

Анализ ликвидности баланса показал, что из четырех контрольных соотношений, характеризующих активы по степени ликвидности и обязательства по сроку погашения, выполняются 2 (два): наиболее ликвидные активы больше наиболее срочных обязательств, быстро реализуемые активы больше краткосрочных обязательств. Баланс организации нельзя признать абсолютно ликвидным, т.к. медленно реализуемые активы меньше долгосрочных обязательств, труднореализуемые активы больше постоянных пассивов.

2.1. Коэффициенты ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых

вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Данный коэффициент показывает способность организации оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на конец отчетного периода составил 2,18, что соответствует нормативному значению ($>1,5$). Это говорит о том, что организация в состоянии в срок и полностью погасить свои обязательства.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполненную работу или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31 декабря 2024 года составил 1,98, показатель соответствует нормативному значению ($>0,8$). Это говорит о том, что организация в состоянии в срок и полностью погасить свои наиболее срочные обязательства.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. По результатам 2024 года значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 1,14 что соответствует нормативному значению ($>0,2$). Это говорит о том, что у организации достаточно денежных средств для погашения в срок и полностью всех первоочередных платежей.

2.2. Коэффициенты финансовой устойчивости

Коэффициент автономии (финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает, насколько организация независима от кредиторов. На конец отчетного периода коэффициент автономии имеет значение 0,84, показатель выше рекомендуемого (0,5-0,8) и указывает на независимость организации от внешних кредиторов, все обязательства организации могут быть покрыты её собственными средствами.

Коэффициент финансирования характеризует, какая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств, а какая часть деятельности финансируется за счет заемных средств. На 31 декабря 2024 года коэффициент финансирования имеет значение 5,06 при нормативе ($>0,7$) и означает, что большая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. Коэффициент финансовой устойчивости за отчетный период составил 0,96, показатель соответствует нормативному значению ($>0,6$) и указывает на то, что организация имеет достаточную долю источников финансирования, которые может использовать в своей деятельности длительное время.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (СОС) показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. На 31 декабря 2024 года показатель имеет значение -0,7, при рекомендуемом нормативе ($>0,1$). У организации наблюдается недостаток собственных оборотных средств, все оборотные средства организации сформированы за счет заемных источников.

Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности показывает каково соотношение между суммами задолженности дебиторов и обязательств перед кредиторами. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составил 0,94, показатель меньше рекомендуемого значения 1 и означает, что организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств показал, что у организации дефицит собственных оборотных средств. Отрицательное значение показателя (-3 352 487 тыс. рублей) негативно характеризует финансовое положение организации по данному признаку.

3. Анализ финансовых результатов и эффективности деятельности организации

3.1. Выручка от реализации на 31 декабря 2024 года составила 15 397 814 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 6,3% (908 916 тыс. рублей).

Расходы по обычным видам деятельности (себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы) увеличились на 9,2% (10 61 985 тыс. рублей) по сравнению с предыдущим годом и составили 12 583 215 тыс. рублей.

Прибыль от продаж на конец отчетного периода составила 2 814 599 тыс. рублей и характеризуется уменьшением на 153 069 тыс. рублей по сравнению с предыдущим периодом.

На 31 декабря 2024 года чистая прибыль составила 1 300 647 тыс. рублей или 8,2% от выручки. Полученный финансовый результат положительно характеризует хозяйственную деятельность организации в отчетном периоде.

3.2. Показатели рентабельности (убыточности) и деловой активности

Коэффициент рентабельности активов на конец отчетного периода составил 0,7% и характеризуется уменьшением на 0,6 процентных пунктов по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности совокупных активов на конец отчетного периода составил 6,4% и характеризуется уменьшением на 0,3 процентных пунктов по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности собственного капитала на конец отчетного периода составил 3,2% и характеризуется уменьшением на 3,0 процентных пунктов по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности продаж на конец отчетного периода составил 18,3% и характеризуется уменьшением на 2,2 процентных пунктов по сравнению с предыдущим периодом.

Показатели оборачиваемости определяют риск непогашения задолженностей.

Чем выше показатель оборачиваемости (по числу оборотов), тем быстрее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей. Чем продолжительнее период погашения, тем выше риск непогашения дебиторской и кредиторской задолженностей.

В 2024 году период погашения дебиторской задолженности составил 39,9 дней (на 3,3 дней больше предыдущего периода). Период погашения кредиторской задолженности составил 46,7 дней (на 0,9 дней больше предыдущего периода). Оба показателя имеют тенденцию к увеличению периода погашения задолженности, а значит медленнее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей.

Вывод

По результатам проведенного анализа финансовое состояние предприятия можно охарактеризовать следующим образом:

баланс организации нельзя признать ликвидным, так как из четырех контрольных соотношений выполняется только два;

коэффициенты ликвидности в отчетном году соответствуют принятым нормативным значениям, что свидетельствует о платежеспособности организации, как в долгосрочной, так и в краткосрочной перспективе;

коэффициенты финансовой устойчивости указывают на стабильное финансовое положение организации и независимость от внешних источников финансирования;

с точки зрения обеспеченности запасов и затрат собственными источниками финансирования, финансовое положение организации можно охарактеризовать как неустойчивое;

общая выручка в 2024 году составила 15 397 814 тыс. рублей и характеризуется увеличением показателя на 6,3% по сравнению с предыдущим годом;

по итогам отчетного периода организация имеет положительный финансовый результат в виде чистой прибыли 1 300 647 тыс. рублей;

показатели рентабельности на конец отчетного периода принимают положительное значение. Динамика показателей рентабельности на конец 2024 года в целом отрицательная. Снижение показателей рентабельности свидетельствует о снижении прибыльности и эффективности деятельности предприятия.

Аналитический баланс АО "Самарская сетевая компания"

Показатель	Значение показателя				Изменение за период	
	в тыс. рублей		в % к валюте баланса		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы, всего	44 001 529	44 447 243	92,0	90,3	445 714	1,0
в том числе:						
нематериальные активы	53 796	136 884	0,1	0,3	83 088	154,5
основные средства	43 821 167	44 178 019	91,7	89,8	356 852	0,8
2.оборотные активы, всего	3 801 916	4 767 091	8,0	9,7	965 175	25,4
в том числе:						
запасы	356 882	388 931	0,7	0,8	32 049	9,0
НДС по приобретенным ценностям	266 153	36 346	0,6	0,1	-229 807	-86,3
дебиторская задолженность	1 531 482	1 837 285	3,2	3,7	305 803	20,0
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	1 647 061	2 504 191	3,4	5,1	857 130	52,0
Пассив						
1. Капитал и резервы	40 582 211	41 098 702	84,9	83,5	516 491	1,3
в том числе:						
уставный капитал	1 168 288	1 168 288	2,4	2,4	0	0,0
резервный капитал	58 414	58 414	0,1	0,1	0	0,0
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	33 642 170	34 158 906	70,4	69,4	516 736	1,5
2. Долгосрочные обязательства, всего	4 622 688	5 927 513	9,7	12,0	1 304 825	28,2
в том числе:						
заемные средства	0	0	0,0	0,0	0	0,0
3. Краткосрочные обязательства, всего	2 598 546	2 188 119	5,4	4,4	-410 427	-15,8
в том числе:						
заемные средства	484 300	100 400	1,0	0,2	-383 900	-79,3
кредиторская задолженность	1 986 905	1 951 376	4,2	4,0	-35 529	-1,8
Валюта баланса	47 803 445	49 214 334	100,0	100,0	1 410 889	3,0

Анализ структуры и динамики финансовых результатов
АО "Самарская сетевая компания"

Показатель	Значение показателя		Доля в выручке		Изменение за период	
	в тыс. рублей		%		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Выручка	14 488 898	15 397 814	100,0	100,0	908 916	6,3
Себестоимость продаж	(10 840 776)	(11 830 923)	-74,8	-76,8	990 147	9,1
Валовая прибыль (убыток)	3 648 122	3 566 891	25,2	23,2	-81 231	-2,2
Коммерческие расходы	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Управленческие расходы	(680 454)	(752 292)	-4,7	-4,9	71 838	10,6
Прибыль (убыток) от продаж	2 967 668	2 814 599	20,5	18,3	-153 069	-5,2
Доходы от участия в других организациях	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Проценты к получению	198 419	438 061	1,4	2,8	239 642	120,8
Проценты к уплате	(40 476)	(49 196)	-0,3	-0,3	8 720	21,5
Прочие доходы	72 388	102 933	0,5	0,7	30 545	42,2
Прочие расходы	(86 026)	(222 791)	-0,6	-1,4	136 765	159,0
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 111 973	3 083 606	21,5	20,0	-28 367	-0,9
Налог на прибыль	(626 475)	(639 842)	-4,3	-4,2	13 367	2,1
в т.ч. текущий налог на прибыль	(551 995)	(563 196)	-3,8	-3,7	11 201	2,0
отложенный налог на прибыль	(74 480)	(76 646)	-0,5	-0,5	2 166	2,9
Прочее	(31 104)	(1 143 117)	-0,2	-7,4	1 112 013	3 575,1
Чистая прибыль (убыток)	2 454 394	1 300 647	16,9	8,4	-1 153 747	-47,0

Основные финансовые коэффициенты АО "Самарская сетевая компания"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Нормативное значение
	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5
коэффициенты ликвидности				
текущей	1,46	2,18	0,72	>1,5
срочной	1,22	1,98	0,76	>0,8
абсолютной	0,63	1,14	0,51	>0,2
коэффициенты финансовой устойчивости				
автономии (финансовой независимости)	0,85	0,84	-0,01	0,5-0,8
финансирования (соотношения собственных и заемных средств)	5,62	5,06	-0,55	>0,7
финансовой устойчивости	0,95	0,96	0,01	>0,6
обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,90	-0,70	0,20	>0,1 opt. 0,5
соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	0,77	0,94	0,17	≥1

Показатели рентабельности и деловой активности АО "Самарская сетевая компания"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2023	31.12.2024	
1	2	3	4
коэффициенты рентабельности			
рентабельность активов (ROA), %	1,3	0,7	-0,6
рентабельность совокупных активов (ROTA), %	6,7	6,4	-0,3
рентабельность собственного капитала (ROE), %	6,2	3,2	-3,0
рентабельность продукции (продаж) (ROS), %	20,5	18,3	-2,2
коэффициенты деловой активности			
оборачиваемость оборотных средств, оборотов	4,3	3,6	-0,7
оборачиваемость запасов, оборотов	40,7	41,3	0,6
оборачиваемость собственного капитала, оборотов	0,4	0,4	0,0
оборачиваемость активов, оборотов	0,3	0,3	0,0
оборачиваемость дебиторской задолженности, оборотов	10,0	9,1	-0,8
период погашения дебиторской задолженности, дни	36,7	39,9	3,3
оборачиваемость кредиторской задолженности, оборотов	8,0	7,8	-0,1
период погашения кредиторской задолженности, дни	45,8	46,7	0,9

Анализ финансового состояния ЗАО "Энергетика и связь строительства"

1. Анализ имущества и источников его формирования

На 31 декабря 2024 года валюта баланса организации составила 2 891 199 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 13,4% (341 225 тыс. рублей).

1.1. Наибольший удельный вес в структуре имущества организации имеют внеоборотные активы - 82,6%, оборотные активы занимают 17,4% к валюте баланса.

Внеоборотные активы за отчетный период увеличились на 7,3% (161 809 тыс. рублей) и составили 2 386 929 тыс. рублей.

В составе внеоборотных активов увеличились: основные средства на 131 393 тыс. рублей и составили 2 317 941 тыс. рублей, отложенные налоговые активы на 28 277 тыс. рублей и составили 64 315 тыс. рублей, прочие внеоборотные активы на 2 129 тыс. рублей и составили 2 403 тыс. рублей.

Оборотные активы на конец отчетного периода увеличились на 55,2% (179 416 тыс. рублей) и составили 504 270 тыс. рублей.

В составе оборотных активов увеличились: дебиторская задолженность увеличилась на 96 229 тыс. рублей и составила 211 240 тыс. рублей, денежные средства и денежные эквиваленты увеличились на 69 646 тыс. рублей и составили 236 928 тыс. рублей, запасы на 13 189 тыс. рублей

и составили 55 314 тыс. рублей, НДС по приобретенным ценностям на 417 тыс. рублей и составил 417 тыс. рублей. Прочие оборотные активы уменьшились на 65 тыс. рублей.

1.2. За отчетный период собственные средства увеличились на 11,0% (227 846 тыс. рублей) и составили 2 299 772 тыс. рублей. Нераспределенная прибыль оказала положительное влияние на формирование собственных источников финансирования.

В сравнении с показателями предыдущего года долгосрочные обязательства увеличились на 49,5% (80 379 тыс. рублей). В составе долгосрочных обязательств выросли отложенные налоговые обязательства на 38 084 тыс. рублей и составили 168 437 тыс. рублей и прочие обязательства на 42 295 тыс. рублей и составили 74 469 тыс. рублей.

Краткосрочные обязательства увеличились на 10,5% (33 000 тыс. рублей) и составили 348 521 тыс. рублей. В составе краткосрочных обязательств увеличились: кредиторская задолженность 24 119 тыс. рублей и составила 314 325 тыс. рублей и оценочные обязательства на 8 881 тыс. рублей и составили 34 196 тыс. рублей.

Кредиторская задолженность (314 325 тыс. рублей) превышает дебиторскую задолженность (211 240 тыс. рублей) на 103 085 тыс. рублей, что является неблагоприятным фактором, т.к. организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Оценка стоимости чистых активов показала, что на 31 декабря 2024 года чистые активы (2 299 772 тыс. рублей), превышают уставной капитал организации (1 275 тыс. рублей). Такое соотношение говорит о хорошем финансовом положении организации в отчетном периоде.

2. Анализ платежеспособности и финансовой устойчивости организации

Анализ ликвидности баланса показал, что из четырех контрольных соотношений, характеризующих активы по степени ликвидности и обязательства по сроку погашения, выполняется 1 (одно): быстро реализуемые активы больше краткосрочных обязательств. Баланс организации нельзя признать абсолютно ликвидным, т.к. наиболее ликвидные активы меньше наиболее срочных обязательств, медленно реализуемые активы меньше долгосрочных обязательств, труднореализуемые активы больше постоянных пассивов.

2.1. Коэффициенты ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Данный коэффициент показывает способность организации оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на конец отчетного периода составил 1,45, что меньше нормативного значения ($>1,5$). Это говорит о том, что организация не в состоянии в срок и полностью погасить свои текущие обязательства.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполненную работу или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31 декабря 2024 года составил 1,29, показатель соответствует нормативному значению ($>0,8$). Это говорит о том, что организация в состоянии в срок и полностью погасить свои наиболее срочные обязательства.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. По результатам 2024 года значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,68, что соответствует рекомендуемому значению ($>0,2$). Это говорит о том, что у организации достаточно денежных средств для погашения в срок и полностью всех первоочередных платежей.

2.2. Коэффициенты финансовой устойчивости

Коэффициент автономии (финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает, насколько организация независима от кредиторов. На конец отчетного периода коэффициент

автономии имеет значение 0,80, показатель соответствует нормативному значению (0,5-0,8) и указывает на независимость организации от внешних кредиторов, все обязательства организации могут быть покрыты её собственными средствами.

Коэффициент финансирования характеризует, какая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств, а какая часть деятельности финансируется за счет заемных средств. На 31 декабря 2024 года коэффициент финансирования имеет значение 3,89 при принятом нормативе ($>0,7$) и означает, что большая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. Коэффициент финансовой устойчивости за отчетный период составил 0,88, показатель соответствует нормативному значению ($>0,6$) и указывает на то, что организация имеет достаточную долю источников финансирования, которые может использовать в своей деятельности длительное время.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (СОС) показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. На 31 декабря 2024 года показатель имеет значение -0,17, при рекомендуемом нормативе ($>0,1$). У организации наблюдается недостаточность собственных оборотных средств, все оборотные средства организации сформированы за счет заемных источников.

Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности показывает каково соотношение между суммами задолженности дебиторов и обязательств перед кредиторами. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составил 0,67, показатель меньше рекомендуемого значения 1 и означает, что организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств показал, что у организации дефицит собственных оборотных средств. Отрицательное значение показателя (-87 157 тыс. рублей) негативно характеризует финансовое положение организации по данному признаку.

3. Анализ финансовых результатов и эффективности деятельности организации

3.1. Выручка от реализации на 31 декабря 2024 года составила 1 883 448 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 78,8% (830 040 тыс. рублей).

Расходы по обычным видам деятельности (себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы) увеличились на 84,7% (724 398 тыс. рублей) по сравнению с предыдущим годом и составили 1 579 997 тыс. рублей.

Прибыль от продаж на конец отчетного периода составила 303 451 тыс. рублей и характеризуется увеличением на 105 642 тыс. рублей по сравнению с предыдущим годом.

На 31 декабря 2024 года чистая прибыль составила 217 955 тыс. рублей или 11,4% от выручки. Полученный финансовый результат положительно характеризует хозяйственную деятельность организации в отчетном периоде.

3.2. Показатели рентабельности (убыточности) и деловой активности

Коэффициент рентабельности активов на конец отчетного периода составил 2,0% и характеризуется увеличением на 1,3 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности совокупных активов на конец отчетного периода составил 11,5% и характеризуется увеличением на 6,7 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности собственного капитала на конец отчетного периода составил 10,0% и характеризуется увеличением на 6,7 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности продаж на конец отчетного периода составил 16,1% и характеризуется уменьшением на 2,7 процентных пунктов по сравнению с предыдущим периодом.

Показатели оборачиваемости определяют риск непогашения задолженностей.

Чем выше показатель оборачиваемости (по числу оборотов), тем быстрее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей. Чем продолжительнее период погашения, тем выше риск непогашения дебиторской и кредиторской задолженностей.

В 2024 году период погашения дебиторской задолженности составил 31,6 дней (на 11,4 дней меньше предыдущего периода). Период погашения кредиторской задолженности составил 58,6 дней (на 28,9 дней меньше предыдущего периода). Оба показателя имеют тенденцию к снижению периода погашения задолженности, что свидетельствует об уменьшении риска непогашения задолженности.

Вывод

По результатам проведенного анализа финансовое состояние предприятия можно охарактеризовать следующим образом:

баланс организации нельзя признать ликвидным, так как из четырех контрольных соотношений выполняется только одно;

коэффициенты срочной и абсолютной ликвидности в отчетном году соответствуют принятым нормативным значениям, но организация не в состоянии в срок и полностью погасить свои текущие обязательства;

коэффициенты финансовой устойчивости указывают на стабильное финансовое положение организации и независимость от внешних источников финансирования;

с точки зрения обеспеченности запасов и затрат собственными источниками финансирования, финансовое положение организации можно охарактеризовать как неустойчивое;

общая выручка в 2024 году составила 1 883 448 тыс. рублей и характеризуется увеличением показателя на 78,8% по сравнению с предыдущим годом;

по итогам отчетного периода организация имеет положительный финансовый результат в виде чистой прибыли 217 955 тыс. рублей;

показатели рентабельности на конец отчетного периода принимают положительное значение. Динамика показателей рентабельности на конец 2024 года в целом положительная. Повышение показателей рентабельности предприятия свидетельствует о повышении его прибыльности и эффективности.

Приложение

Аналитический баланс ЗАО "Энергетика и связь строительства"

Показатель	Значение показателя				Изменение за период	
	в тыс. рублей		в % к валюте баланса		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы, всего	2 225 120	2 386 929	87,3	82,6	161 809	7,3
в том числе:						
нематериальные активы	0	0	0,0	0,0	0	0,0
основные средства	2 186 548	2 317 941	85,7	80,2	131 393	6,0
2. Оборотные активы, всего	324 854	504 270	12,7	17,4	179 416	55,2
в том числе:						
запасы	42 125	55 314	1,7	1,9	13 189	31,3
НДС по приобретенным ценностям	0	417	0,0	0,0	417	0,0
дебиторская задолженность	115 011	211 240	4,5	7,3	96 229	83,7
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	167 282	236 928	6,6	8,2	69 646	41,6
Пассив						
1. Капитал и резервы	2 071 926	2 299 772	81,3	79,5	227 846	11,0
в том числе:						
уставный капитал	1 275	1 275	0,1	0,0	0	0,0
резервный капитал	64	64	0,0	0,0	0	0,0
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 051 242	1 268 942	41,2	43,9	217 700	20,7
2. Долгосрочные обязательства, всего	162 527	242 906	6,4	8,4	80 379	49,5

в том числе:						
заемные средства	0	0	0,0	0,0	0	0,0
3. Краткосрочные обязательства, всего	315 521	348 521	12,4	12,1	33 000	10,5
в том числе:						
заемные средства	0	0	0,0	0,0	0	0,0
кредиторская задолженность	290 206	314 325	11,4	10,9	24 119	8,3
Валюта баланса	2 549 974	2 891 199	100,0	100,0	341 225	13,4

**Анализ структуры и динамики финансовых результатов
ЗАО "Энергетика и связь строительства"**

Показатель	Значение показателя		Доля в выручке		Изменение за период	
	в тыс. рублей		%		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Выручка	1 053 408	1 883 448	100,0	100,0	830 040	78,8
Себестоимость продаж	(726 392)	(1 428 162)	-69,0	-75,8	701 770	96,6
Валовая прибыль (убыток)	327 016	455 286	31,0	24,2	128 270	39,2
Коммерческие расходы	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Управленческие расходы	(129 207)	(151 835)	-12,3	-8,1	22 628	17,5
Прибыль (убыток) от продаж	197 809	303 451	18,8	16,1	105 642	53,4
Доходы от участия в других организациях	0	20 184	0,0	1,1	20 184	0,0
Проценты к получению	12 675	23 906	1,2	1,3	11 231	88,6
Проценты к уплате	(3 534)	(8 069)	-0,3	-0,4	4 535	128,3
Прочие доходы	17 058	10 130	1,6	0,5	-6 928	-40,6
Прочие расходы	(105 864)	(37 493)	-10,0	-2,0	-68 371	-64,6
Прибыль (убыток) до налогообложения	118 144	312 109	11,2	16,6	193 965	164,2
Налог на прибыль	(51 531)	(73 330)	-4,9	-3,9	21 799	42,3
в т.ч. текущий налог на прибыль	(51 108)	(74 199)	-4,9	-3,9	23 091	45,2
отложенный налог на прибыль	(423)	869	0,0	0,0	-1 292	-305,4
Прочее	0	(20 824)	0,0	-1,1	20 824	0,0
Чистая прибыль (убыток)	66 613	217 955	6,3	11,6	151 342	227,2

Основные финансовые коэффициенты ЗАО "Энергетика и связь строительства"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Нормативное значение
	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5
коэффициенты ликвидности				
текущей	1,03	1,45	0,42	>1,5
срочной	0,89	1,29	0,39	>0,8
абсолютной	0,53	0,68	0,15	>0,2
коэффициенты финансовой устойчивости				
автономии (финансовой независимости)	0,81	0,80	-0,02	0,5-0,8
финансирования (соотношения собственных и заемных средств)	4,33	3,89	-0,45	>0,7
финансовой устойчивости	0,88	0,88	0,00	>0,6
обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,47	-0,17	0,30	>0,1 опт. 0,5
соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	0,40	0,67	0,28	≥1

**Показатели рентабельности и деловой активности
ЗАО "Энергетика и связь строительства"**

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2023	31.12.2024	
1	2	3	4
коэффициенты рентабельности			
рентабельность активов (ROA), %	0,7	2,0	1,3

рентабельность совокупных активов (ROTA), %	4,8	11,5	6,7
рентабельность собственного капитала (ROE), %	3,3	10,0	6,7
рентабельность продукции (продаж) (ROS), %	18,8	16,1	-2,7
коэффициенты деловой активности			
оборачиваемость оборотных средств, оборотов	3,1	4,5	1,5
оборачиваемость запасов, оборотов	28,3	38,7	10,4
оборачиваемость собственного капитала, оборотов	0,5	0,9	0,3
оборачиваемость активов, оборотов	0,4	0,7	0,3
оборачиваемость дебиторской задолженности, оборотов	8,5	11,5	3,1
период погашения дебиторской задолженности, дни	43,0	31,6	-11,4
оборачиваемость кредиторской задолженности, оборотов	4,2	6,2	2,1
период погашения кредиторской задолженности, дни	87,5	58,6	-28,9

Анализ финансового состояния ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал

1. Анализ имущества и источников его формирования

На 31 декабря 2024 года валюта баланса организации составила 37 968 431 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 1,7% (636 243 тыс. рублей).

1.1. Наибольший удельный вес в структуре имущества организации имеют внеоборотные активы - 59,7%, оборотные активы занимают 40,3% к валюте баланса.

Внеоборотные активы за отчетный период увеличились на 12,8% (2 566 971 тыс. рублей) и составили 22 658 098 тыс. рублей.

В составе внеоборотных активов увеличились: основные средства на 4 192 013 тыс. рублей) и составили 20 215 863 тыс. рублей, нематериальные активы на 134 397 тыс. рублей и составили 195 003 тыс. рублей, отложенные налоговые активы на 377 646 тыс. рублей и составили 1 073 022 тыс. рублей. Прочие внеоборотные активы уменьшились на 2 137 085 тыс. рублей и составили 1 100 183 тыс. рублей.

Оборотные активы на конец отчетного периода уменьшились на 11,2% (1 930 728 тыс. рублей) и составили 15 310 333 тыс. рублей.

В составе оборотных активов снизились: дебиторская задолженность на 1 684 420 тыс. рублей и составила 14 631 363 тыс. рублей, запасы на 148 582 тыс. рублей и составили 645 741 тыс. рублей, НДС по приобретенным ценностям на 106 239 тыс. рублей и составил 8 030 тыс. рублей. Прочие оборотные активы увеличились на 8 513 тыс. рублей.

1.2. За отчетный период собственные средства увеличились на 43,3% (6 645 584 тыс. рублей) и составили 21 979 364 тыс. рублей. Нераспределенная прибыль оказала положительное влияние на формирование собственных источников финансирования.

В сравнении с показателями предыдущего года прочие долгосрочные обязательства снизились 7 552 312 тыс. рублей и составили 4 700 395 тыс. рублей, отложенные налоговые обязательства увеличились на 754 284 тыс. рублей и составили 1 614 163 тыс. рублей, оценочные обязательства увеличились на 3 044 тыс. рублей и составили 41 987 тыс. рублей.

В составе краткосрочных обязательств кредиторская задолженность выросла на 595 520 тыс. рублей и составила 7 468 809 тыс. рублей, краткосрочные оценочные обязательства выросли на 218 112 тыс. рублей и составили 2 060 346 тыс. рублей, прочие обязательства уменьшились на 27 989 тыс. рублей и составили 103 367 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность (14 631 363 тыс. рублей) превышает кредиторскую задолженность (7 468 809 тыс. рублей) на 7 162 554 тыс. рублей, что является благоприятным фактором, т.к. организация может расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Оценка стоимости чистых активов показала, что на 31 декабря 2024 года чистые активы (21 979 364 тыс. рублей), превышают уставной капитал организации (1 050 тыс. рублей). Такое соотношение говорит о хорошем финансовом положении организации в отчетном периоде.

2. Анализ платежеспособности и финансовой устойчивости организации

Анализ ликвидности баланса показал, что из четырех контрольных соотношений, характеризующих активы по степени ликвидности и обязательства по сроку погашения, выполняется 1 (одно): быстро реализуемые активы больше краткосрочных обязательств. Баланс организации нельзя признать абсолютно ликвидным, т.к. наиболее ликвидные активы меньше наиболее срочных обязательств, медленно реализуемые активы меньше долгосрочных обязательств, труднореализуемые активы больше постоянных пассивов.

2.1. Коэффициенты ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Данный коэффициент показывает способность организации оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на конец отчетного периода составил 1,59, что соответствует нормативному значению ($>1,5$). Это говорит о том, что организация в состоянии в срок и полностью погасить свои обязательства.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполненную работу или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31 декабря 2024 года составил 1,52, показатель соответствует нормативному значению ($>0,8$). Это говорит о том, что организация в состоянии в срок и полностью погасить свои наиболее срочные обязательства.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. По результатам 2024 года коэффициент абсолютной ликвидности не соответствует нормативному значению ($>0,2$) и составляет 0,00. Это означает дефицит денежных средств, которых недостаточно для погашения всех первоочередных платежей, и свидетельствует об ослаблении финансового состояния предприятия.

2.2. Коэффициенты финансовой устойчивости

Коэффициент автономии (финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает, насколько организация независима от кредиторов. На конец отчетного периода коэффициент автономии имеет значение 0,58, показатель соответствует рекомендуемому нормативу (0,5-0,8) и указывает на независимость организации от внешних кредиторов, все обязательства организации могут быть покрыты её собственными средствами.

Коэффициент финансирования характеризует, какая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств, а какая часть деятельности финансируется за счет заемных средств. На 31 декабря 2024 года коэффициент финансирования имеет значение 1,37 при принятом нормативе ($>0,7$) и означает, что большая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. Коэффициент финансовой устойчивости за отчетный период составил 0,75, показатель выше критического значения ($>0,6$) и указывает на то, что организация имеет достаточную долю источников финансирования, которые может использовать в своей деятельности длительное время.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (СОС) показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. На 31 декабря 2024 года показатель имеет значение -0,04, при рекомендуемом нормативе ($>0,1$). У организации наблюдается недостаточность собственных оборотных средств, все оборотные средства организации сформированы за счет заемных источников.

Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности показывает каково соотношение между суммами задолженности дебиторов и обязательств перед кредиторами.

Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составил 1,96 показатель больше рекомендуемого значения 1 и означает, что организация сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств показал, что у организации дефицит собственных оборотных средств. Отрицательное значение показателя (-678 833 тыс. рублей) крайне негативно характеризует финансовое положение организации по данному признаку.

3. Анализ финансовых результатов и эффективности деятельности организации

3.1. Выручка от реализации на 31 декабря 2024 года составила 54 579 755 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 1,00% (522 676 тыс. рублей).

Расходы по обычным видам деятельности (себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы) уменьшились на 1,5% (703 938 тыс. рублей) по сравнению с предыдущим годом и составили 45 330 723 тыс. рублей.

Прибыль от продаж на конец отчетного периода составила 9 249 032 тыс. рублей и характеризуется увеличением на 1 226 614 тыс. рублей по сравнению с предыдущим годом.

На 31 декабря 2024 года чистая прибыль составила 7 096 059 тыс. рублей или 12,6% от выручки. Полученный финансовый результат положительно характеризует хозяйственную деятельность организации в отчетном периоде.

3.2. Показатели рентабельности (убыточности) и деловой активности

Коэффициент рентабельности активов на конец отчетного периода составил 4,7% и характеризуется уменьшением на 0,6 процентных пунктов по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности совокупных активов на конец отчетного периода составил 24,4% и характеризуется уменьшением на -2,6 процентных пунктов по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности собственного капитала на конец отчетного периода составила 38,0% и характеризуется уменьшением на -15,4 процентных пунктов по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности продаж на конец отчетного периода составил 16,9% и характеризуется увеличением на 2,1 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Показатели оборачиваемости определяют риск непогашения задолженностей.

Чем выше показатель оборачиваемости (по числу оборотов), тем быстрее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей. Чем продолжительнее период погашения, тем выше риск непогашения дебиторской и кредиторской задолженностей.

В 2024 году период погашения дебиторской задолженности составил 103,5 дней (на 19,8 дней больше предыдущего периода). Период погашения кредиторской задолженности составил 48,0 дней (на 6,8 дней больше предыдущего периода). Оба показателя имеют тенденцию к увеличению периода погашения задолженности, а значит медленнее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей.

Вывод

По результатам проведенного анализа финансовое состояние предприятия можно охарактеризовать следующим образом:

баланс организации нельзя признать ликвидным, так как из четырех контрольных соотношений выполняется только одно;

коэффициенты текущей и срочной ликвидности в отчетном году соответствуют принятым нормативным значениям, что говорит о способности организации оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса за счет денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, реализации имеющихся запасов и при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами;

коэффициенты финансовой устойчивости указывают на стабильное финансовое положение организации и независимость от внешних источников финансирования, но у организации наблюдается дефицит собственных оборотных средств;

с точки зрения обеспеченности запасов и затрат собственными источниками финансирования, финансовое положение организации можно охарактеризовать как неустойчивое;

общая выручка в 2024 году составила 54 579 755 тыс. рублей и характеризуется увеличением показателя на 1,0% по сравнению с предыдущим годом;

по итогам отчетного периода организация имеет положительный финансовый результат в виде чистой прибыли 7 096 059 тыс. рублей;

показатели рентабельности на конец отчетного периода принимают положительное значение, но динамика показателей на конец 2024 года в целом отрицательная. Снижение показателей рентабельности свидетельствует о снижении эффективности деятельности предприятия.

Приложение

Аналитический баланс Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"

Показатель	Значение показателя				Изменение за период	
	в тыс. рублей		в % к валюте баланса		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы, всего	20 091 127	22 658 098	53,8	59,7	2 566 971	12,8
в том числе:						
нематериальные активы	60 606	195 003	0,2	0,5	134 397	221,8
основные средства	16 023 850	20 215 863	42,9	53,2	4 192 013	26,2
2. Оборотные активы, всего	17 241 061	15 310 333	46,2	40,3	-1 930 728	-11,2
в том числе:						
запасы	794 323	645 741	2,1	1,7	-148 582	-18,7
НДС по приобретенным ценностям	114 269	8 030	0,3	0,0	-106 239	-93,0
дебиторская задолженность	16 315 783	14 631 363	43,7	38,5	-1 684 420	-10,3
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Пассив						
1. Капитал и резервы	15 333 780	21 979 364	41,1	57,9	6 645 584	43,3
в том числе:						
уставный капитал	1 050	1 050	0,0	0,0	0	0,0
резервный капитал	158	158	0,0	0,0	0	0,0
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	6 106 017	12 751 657	16,4	33,6	6 645 640	108,8
2. Долгосрочные обязательства, всего	13 151 529	6 356 545	35,2	16,7	-6 794 984	-51,7
в том числе:						
заемные средства	0	0	0,0	0,0	0	0,0
3. Краткосрочные обязательства, всего	8 846 879	9 632 522	23,7	25,4	785 643	8,9
в том числе:						
заемные средства	0	0	0,0	0,0	0	0,0
кредиторская задолженность	6 873 289	7 468 809	18,4	19,7	595 520	8,7
Валюта баланса	37 332 188	37 968 431	100,0	100,0	636 243	1,7

Анализ структуры и динамики финансовых результатов
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"

Показатель	Значение показателя		Доля в выручке		Изменение за период	
	в тыс. рублей		%		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Выручка	54 057 079	54 579 755	100,0	100,0	522 676	1,0
Себестоимость продаж	(42 001 610)	(40 895 132)	-77,7	-74,9	-1 106 478	-2,6
Валовая прибыль (убыток)	12 055 469	13 684 623	22,3	25,1	1 629 154	13,5
Коммерческие расходы	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Управленческие расходы	(4 033 051)	(4 435 591)	-7,5	-8,1	402 540	10,0

Прибыль (убыток) от продаж	8 022 418	9 249 032	14,8	16,9	1 226 614	15,3
Доходы от участия в других организациях	0	6 406	0,0	0,0	6 406	0,0
Проценты к получению	65	0	0,0	0,0	-65	-100,0
Проценты к уплате	(229 116)	(191 554)	-0,4	-0,4	-37 562	-16,4
Прочие доходы	1 411 311	1 674 917	2,6	3,1	263 606	18,7
Прочие расходы	(770 433)	(1 539 533)	-1,4	-2,8	769 100	99,8
Прибыль (убыток) до налогообложения	8 434 245	9 199 268	15,6	16,9	765 023	9,1
Налог на прибыль	(1 806 056)	(2 109 939)	-3,3	-3,9	303 883	16,8
в т.ч. Текущий налог на прибыль	(1 873 155)	(1 729 925)	-3,5	-3,2	-143 230	-7,6
отложенный налог на прибыль	67 099	(380 014)	0,1	-0,7	-447 113	-666,3
Прочее	7 030	6 730	0,0	0,0	-300	-4,3
Чистая прибыль (убыток)	6 635 219	7 096 059	12,3	13,0	460 840	6,9

Основные финансовые коэффициенты Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Нормативное значение
	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5
коэффициенты ликвидности				
текущей	1,95	1,59	-0,36	>1,5
срочной	1,84	1,52	-0,33	>0,8
абсолютной	0,00	0,00	0,00	>0,2
коэффициенты финансовой устойчивости				
автономии (финансовой независимости)	0,41	0,58	0,17	0,5-0,8
финансирования (соотношения собственных и заемных средств)	0,70	1,37	0,68	>0,7
финансовой устойчивости	0,76	0,75	-0,02	>0,6
обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,28	-0,04	0,23	>0,1 опт. 0,5
соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	2,37	1,96	-0,41	≥1

Показатели рентабельности и деловой активности Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2023	31.12.2024	
1	2	3	4
коэффициенты рентабельности			
рентабельность активов (ROA), %	5,3	4,7	-0,6
рентабельность совокупных активов (ROTA), %	27,0	24,4	-2,6
рентабельность собственного капитала (ROE), %	53,4	38,0	-15,4
рентабельность продукции (продаж) (ROS), %	14,8	16,9	2,1
коэффициенты деловой активности			
оборачиваемость оборотных средств, оборотов	4,1	3,4	-0,7
оборачиваемость запасов, оборотов	71,6	75,8	4,2
оборачиваемость собственного капитала, оборотов	4,4	2,9	-1,4
оборачиваемость активов, оборотов	1,7	1,4	-0,3
оборачиваемость дебиторской задолженности, оборотов	4,4	3,5	-0,8
период погашения дебиторской задолженности, дни	83,7	103,5	19,8
оборачиваемость кредиторской задолженности, оборотов	8,9	7,6	-1,3
период погашения кредиторской задолженности, дни	41,2	48,0	6,8

Анализ финансового состояния АО "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"

1. Анализ имущества и источников его формирования

На 31 декабря 2024 года валюта баланса организации составила 37 224 520 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 22,5% (6 845 177 тыс. рублей).

1.1. Наибольший удельный вес в структуре имущества организации имеют внеоборотные активы - 65,5%, оборотные активы занимают 34,5% к валюте баланса.

Внеоборотные активы за отчетный период увеличились на 18,5% (3 811 888 тыс. рублей) и составили 24 375 989 тыс. рублей.

В составе внеоборотных активов увеличились: основные средства на 19,2% (3 881 114 тыс. рублей) и составили 24 105 908 тыс. рублей, финансовые вложения на 1 700 тыс. рублей и составили 1 700 тыс. рублей, прочие внеоборотные активы на 1 227 тыс. рублей и составили 1 227 тыс. рублей. Нематериальные активы уменьшились на 1 797 тыс. рублей, отложенные налоговые активы уменьшились на 70 356 тыс. рублей и составили 259 432 тыс. рублей.

Оборотные активы на конец отчетного периода увеличились на 30,9% (3 033 289 тыс. рублей) и составили 12 848 531 тыс. рублей.

В составе оборотных активов увеличились: дебиторская задолженность на 24,4% (1 240 125 тыс. рублей) и составила 6 332 735 тыс. рублей, денежные средства и денежные эквиваленты на 82,6% (1 506 588 тыс. рублей) и составили 3 330 965 тыс. рублей, запасы на 246 219 тыс. рублей и составили 1 546 239 тыс. рублей, НДС по приобретенным ценностям на 114 943 тыс. рублей и составил 132 375 тыс. рублей. Прочие внеоборотные активы уменьшились на 74 586 тыс. рублей и составили 1 506 217 тыс. рублей.

1.2. За отчетный период собственные средства увеличились на 75,3% (10 343 821 тыс. рублей) и составили 24 073 823 тыс. рублей. Увеличение уставного капитала и нераспределенная прибыль оказали положительное влияние на формирование собственных источников финансирования.

В сравнении с показателями предыдущего года долгосрочные обязательства выросли на 81,0% (610 622 тыс. рублей). В составе долгосрочных обязательств выросли отложенные налоговые обязательства (на 491 747 тыс. рублей) и прочие обязательства (на 118 875 тыс. рублей).

Краткосрочные обязательства снизились на 25,9% (4 109 266 тыс. рублей) и составили 11 786 105 тыс. рублей. В составе краткосрочных обязательств кредиторская задолженность снизилась на 27,4% (4 040 293 тыс. рублей), оценочные обязательства уменьшились на 23,7% (172 370 тыс. рублей), прочие обязательства выросли на 23,4% (103 397 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность (10 685 239 тыс. рублей) превышает дебиторскую задолженность (6 332 735 тыс. рублей) на 4 352 504 тыс. рублей, что является неблагоприятным фактором, т.к. организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Оценка стоимости чистых активов показала, что на 31 декабря 2024 года чистые активы (24 073 823 тыс. рублей), превышают уставной капитал организации (19 008 291 тыс. рублей). Такое соотношение говорит о хорошем финансовом положении организации в отчетном периоде.

2. Анализ платежеспособности и финансовой устойчивости организации

Анализ ликвидности баланса показал, что из четырех контрольных соотношений, характеризующих активы по степени ликвидности и обязательства по сроку погашения, выполняются 2 (два): быстро реализуемые активы больше краткосрочных обязательств, медленно реализуемые активы больше долгосрочных обязательств. Баланс организации нельзя признать абсолютно ликвидным, т.к. наиболее ликвидные активы меньше наиболее срочных обязательств, труднореализуемые активы больше постоянных пассивов.

2.1. Коэффициенты ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Данный коэффициент показывает способность организации оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на конец отчетного периода составил 1,09, что меньше нормативного значения ($>1,5$). Это говорит о том, что организация не в состоянии в срок и полностью погасить свои обязательства.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполненную работу или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31 декабря 2024 года составил 0,82, показатель

соответствует нормативному значению ($>0,8$). Это говорит о том, что организация в состоянии в срок и полностью погасить свои наиболее срочные обязательства.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. По результатам 2024 года значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,28, что соответствует рекомендуемому значению ($>0,2$). Это говорит о том, что у организации достаточно денежных средств для погашения в срок и полностью всех первоочередных платежей.

2.2. Коэффициенты финансовой устойчивости

Коэффициент автономии (финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает, насколько организация независима от кредиторов. На конец отчетного периода коэффициент автономии имеет значение 0,65, показатель соответствует рекомендуемому нормативу (0,5-0,8) и указывает на независимость организации от внешних кредиторов, все обязательства организации могут быть покрыты её собственными средствами.

Коэффициент финансирования характеризует, какая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств, а какая часть деятельности финансируется за счет заемных средств. На 31 декабря 2024 года коэффициент финансирования имеет значение 1,81 при нормативе ($>0,7$) и означает, что большая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. Коэффициент финансовой устойчивости за отчетный период составил 0,68, показатель соответствует рекомендуемому значению ($>0,6$) и указывает на то, что организация имеет достаточную долю источников финансирования, которые может использовать в своей деятельности длительное время.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (СОС) показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. На 31 декабря 2024 года показатель имеет значение -0,03, при рекомендуемом нормативе ($>0,1$). У организации наблюдается недостаточность собственных оборотных средств, все оборотные средства организации сформированы за счет заемных источников.

Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности показывает каково соотношение между суммами задолженности дебиторов и обязательств перед кредиторами. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составил 0,59, показатель меньше рекомендуемого значения 1 и означает, что организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств показал, что у организации дефицит собственных оборотных средств. Отрицательное значение показателя (-380 716 тыс. рублей) крайне негативно характеризует финансовое положение организации по данному признаку.

3. Анализ финансовых результатов и эффективности деятельности организации

3.1. Выручка от реализации на 31 декабря 2024 года составила 16 474 244 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 30,7% (3 864 973 тыс. рублей).

Расходы по обычным видам деятельности (себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы) увеличились на 8,4% (1 061 024 тыс. рублей) по сравнению с предыдущим годом и составили 13 647 721 тыс. рублей.

Прибыль от продаж на конец отчетного периода составила 2 826 523 тыс. рублей и характеризуется увеличением на 2 803 949 тыс. рублей по сравнению с предыдущим годом.

На 31 декабря 2024 года чистая прибыль составила 1 872 972 тыс. рублей или 10,5% от выручки. Полученный финансовый результат положительно характеризует хозяйственную деятельность организации в отчетном периоде.

3.2. Показатели рентабельности (убыточности) и деловой активности

Коэффициент рентабельности активов на конец отчетного периода составила 1,4% и характеризуется увеличением на 1,4 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности совокупных активов на конец отчетного периода составила 8,3% и характеризуется увеличением на 8,1 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности собственного капитала на конец отчетного периода составила 10,0% и характеризуется увеличением на 9,9 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент рентабельности продаж на конец отчетного периода составила 17,2% и характеризуется увеличением на 17,0 процентных пунктов по сравнению с предыдущим годом.

Показатели оборачиваемости определяют риск непогашения задолженностей.

Чем выше показатель оборачиваемости (по числу оборотов), тем быстрее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей. Чем продолжительнее период погашения, тем выше риск непогашения дебиторской и кредиторской задолженностей.

В 2024 году период погашения дебиторской задолженности составил 126,6 дней (на 0,2 дней больше предыдущего периода). Период погашения кредиторской задолженности составил 281,5 дней (на 45,6 дней меньше предыдущего периода). Дебиторская задолженность имеет тенденцию к увеличению периода погашения, а значит погашение дебиторской задолженности происходит медленнее, кредиторская задолженность имеет тенденцию к снижению периода погашения, а значит погашение кредиторской задолженности происходит быстрее.

Вывод

По результатам проведенного анализа финансовое состояние предприятия можно охарактеризовать следующим образом:

баланс организации нельзя признать абсолютно ликвидным, так как из четырех контрольных соотношений выполняются только два;

коэффициенты срочной и абсолютной ликвидности в отчетном году соответствуют принятым нормативным значениям, что говорит о способности организации погасить в срок и полностью все первоочередные обязательства;

коэффициенты финансовой устойчивости указывают на стабильное финансовое положение организации и независимость от внешних источников финансирования;

с точки зрения обеспеченности запасов и затрат собственными источниками финансирования, финансовое положение организации можно охарактеризовать как неустойчивое;

общая выручка в 2024 году составила 16 474 244 тыс. рублей и характеризуется увеличением показателя на 30,7% по сравнению с предыдущим годом;

по итогам отчетного периода организация имеет положительный финансовый результат в виде чистой прибыли 1 872 972 тыс. рублей;

показатели рентабельности на конец отчетного периода принимают положительные значения. Динамика показателей рентабельности на конец 2024 года в целом положительная. Повышение показателей рентабельности предприятия свидетельствует о повышении его прибыльности и эффективности.

Приложение

Аналитический баланс АО "Оборонэнерго"

Показатель	Значение показателя				Изменение за период	
	в тыс. рублей		в % к валюте баланса			
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода	тыс. рублей	%
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы, всего	20 564 101	24 375 989	67,7	65,5	3 811 888	18,5
в том числе:	9 519	7 722	0,0	0,0	-1 797	-18,9
нематериальные активы						
основные средства	20 224 794	24 105 908	66,6	64,8	3 881 114	19,2
2. Оборотные активы, всего	9 815 242	12 848 531	32,3	34,5	3 033 289	30,9

<i>в том числе:</i>	1 300 020	1 546 239	4,3	4,2	246 219	18,9
запасы						
НДС по приобретенным ценностям	17 432	132 375	0,1	0,4	114 943	659,4
дебиторская задолженность	5 092 610	6 332 735	16,8	17,0	1 240 125	24,4
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	1 824 377	3 330 965	6,0	8,9	1 506 588	82,6
Пассив						
1. Капитал и резервы	13 730 002	24 073 823	45,2	64,7	10 343 821	75,3
<i>в том числе:</i>	10 530 723	19 008 291	34,7	51,1	8 477 568	80,5
уставный капитал						
резервный капитал	269 406	269 727	0,9	0,7	321	0,1
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	2 847 822	4 717 255	9,4	12,7	1 869 433	65,6
2. Долгосрочные обязательства, всего	753 970	1 364 592	2,5	3,7	610 622	81,0
<i>в том числе:</i>	0	0	0,0	0,0	0	0,0
заемные средства						
3. Краткосрочные обязательства, всего	15 895 371	11 786 105	52,3	31,7	-4 109 266	-25,9
<i>в том числе:</i>	0	0	0,0	0,0	0	0,0
заемные средства						
кредиторская задолженность	14 725 532	10 685 239	48,5	28,7	-4 040 293	-27,4
Валюта баланса	30 379 343	37 224 520	100,0	100,0	6 845 177	22,5

Анализ структуры и динамики финансовых результатов АО "Оборонэнерго"

Показатель	Значение показателя в тыс. рублей		Доля в выручке %		Изменение за период	
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода	тыс. рублей	%
1	2	3	4	5	6	7
Выручка	12 609 271	16 474 244	100,0	100,0	3 864 973	30,7
Себестоимость продаж	(12 124 711)	(13 247 648)	-96,2	-80,4	1 122 937	9,3
Валовая прибыль (убыток)	484 560	3 226 596	3,8	19,6	2 742 036	565,9
Коммерческие расходы	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Управленческие расходы	(461 986)	(400 073)	-3,7	-2,4	-61 913	-13,4
Прибыль (убыток) от продаж	22 574	2 826 523	0,2	17,2	2 803 949	12 421,1
Доходы от участия в других организациях	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Проценты к получению	115 485	210 740	0,9	1,3	95 255	82,5
Проценты к уплате	(7 800)	(10 558)	-0,1	-0,1	2 758	35,4
Прочие доходы	466 759	1 122 932	3,7	6,8	656 173	140,6
Прочие расходы	(528 698)	(1 328 436)	-4,2	-8,1	799 738	151,3
Прибыль (убыток) до налогообложения	68 320	2 821 201	0,5	17,1	2 752 881	4 029,4
Налог на прибыль	(52 815)	(931 722)	-0,4	-5,7	878 907	1 664,1
в т.ч. текущий налог на прибыль	0	(369 619)	0,0	-2,2	369 619	0,0
отложенный налог на прибыль	(52 815)	(562 103)	-0,4	-3,4	509 288	964,3
Прочее	(9 069)	(16 507)	-0,1	-0,1	7 438	82,0
Чистая прибыль (убыток)	6 436	1 872 972	0,1	11,4	1 866 536	29 001,5

Основные финансовые коэффициенты АО "Оборонэнерго"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Нормативное значение
	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5
коэффициенты ликвидности				
текущей	0,62	1,09	0,47	>1,5
срочной	0,44	0,82	0,38	>0,8
абсолютной	0,11	0,28	0,17	>0,2
коэффициенты финансовой устойчивости				
автономии (финансовой независимости)	0,45	0,65	0,19	0,5-0,8
финансирования (соотношения собственных и заемных средств)	0,82	1,81	1,00	>0,7
финансовой устойчивости	0,47	0,68	0,21	>0,6
обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,70	-0,03	0,68	>0,1 opt. 0,5

соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	0,35	0,59	0,25	≥1
--	------	------	------	----

Показатели рентабельности и деловой активности АО "Оборонэнерго"

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2023	31.12.2024	
1	2	3	4
коэффициенты рентабельности			
рентабельность активов (ROA), %	0,0	1,4	1,4
рентабельность совокупных активов (ROTA), %	0,3	8,3	8,1
рентабельность собственного капитала (ROE), %	0,0	10,0	9,9
рентабельность продукции (продаж) (ROS), %	0,2	17,2	17,0
коэффициенты деловой активности			
оборачиваемость оборотных средств, оборотов	1,4	1,5	0,1
оборачиваемость запасов, оборотов	11,4	11,6	0,2
оборачиваемость собственного капитала, оборотов	0,9	0,9	0,0
оборачиваемость активов, оборотов	0,5	0,5	0,0
оборачиваемость дебиторской задолженности, оборотов	2,9	2,9	0,0
период погашения дебиторской задолженности, дни	126,3	126,6	0,2
оборачиваемость кредиторской задолженности, оборотов	1,1	1,3	0,2
период погашения кредиторской задолженности, дни	327,1	281,5	-45,6

Анализ финансового состояния

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

1. Анализ имущества и источников его формирования

На 31 декабря 2024 года валюта баланса организации составила 24 443 164 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 8,2% (1 854 435 тыс. рублей).

1.1. Наибольший удельный вес в структуре имущества организации имеют внеоборотные активы - 97,1%, оборотные активы занимают 2,9% к валюте баланса.

Внеоборотные активы за отчетный период на 7,9% (1 754 240 тыс. рублей) и составили 23 746 221 тыс. рублей.

В составе внеоборотных активов увеличились: основные средства на 1 738 197 тыс. рублей и составили 23 722 669 тыс. рублей, нематериальные активы на 15 961 тыс. рублей и составили 21 838 тыс. рублей, прочие внеоборотные активы на 82 тыс. рублей и составили 1 714 тыс. рублей.

Оборотные активы на конец отчетного периода увеличились на 16,8% (100 195 тыс. рублей) и составили 696 943 тыс. рублей.

В составе оборотных активов увеличились: запасы на 44 651 тыс. рублей и составили 696 943 тыс. рублей, НДС по приобретенным ценностям на 17 765 тыс. рублей и составили 293 574 тыс. рублей, дебиторская задолженность на 37 117 тыс. рублей и составила 161 940 тыс. рублей, прочие оборотные активы на 662 тыс. рублей и составили 4 755 тыс. рублей.

1.2. За отчетный период собственные средства уменьшились на 0,1% (5 927 тыс. рублей) и составили 8 198 145 тыс. рублей. Уменьшение добавочного капитала оказало влияние на формирование собственных источников финансирования.

В сравнении с показателями предыдущего года долгосрочные обязательства увеличились на 14 тыс. рублей и составили 2 426 тыс. рублей. В составе долгосрочных обязательств увеличился размер прочих обязательств (на 14 тыс. рублей).

Краткосрочные обязательства выросли на 12,9% (1 860 348 тыс. рублей) и составили 16 242 593 тыс. рублей. В составе краткосрочных обязательств выросли: кредиторская задолженность на 529 876 тыс. рублей и составила 2 058 970 тыс. рублей, прочие обязательства на 1 321 657 тыс. рублей и составили 14 079 351 тыс. рублей, оценочные обязательства на 8 815 тыс. рублей и составили 104 272 тыс. рублей.

Кредиторская задолженность (2 058 970 тыс. рублей) превышает дебиторскую задолженность (161 940 тыс. рублей) на 1 897 030 тыс. рублей, что является неблагоприятным фактором, т.к. организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

2. Анализ платежеспособности и финансовой устойчивости организации

Анализ ликвидности баланса показал, что из четырех контрольных соотношений, характеризующих активы по степени ликвидности и обязательства по сроку погашения, выполняются 1 (одно): медленно реализуемые активы больше долгосрочных обязательств. Баланс организации нельзя признать абсолютно ликвидным, т.к. наиболее ликвидные активы меньше наиболее срочных обязательств, быстро реализуемые активы меньше краткосрочных обязательств, труднореализуемые активы больше постоянных пассивов.

2.1. Коэффициенты ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Данный коэффициент показывает способность организации оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на конец отчетного периода составил 0,04, что меньше нормативного значения ($>1,5$). Это говорит о том, что организация не в состоянии в срок и полностью погасить свои обязательства.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполненную работу или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31 декабря 2024 года составил 0,01, показатель не соответствует нормативному значению ($>0,8$). Это говорит о том, что организация не способна полностью выполнить свои наиболее срочные обязательства перед краткосрочными кредиторами, используя сумму денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. По результатам 2024 года коэффициент абсолютной ликвидности не соответствует нормативному значению ($>0,2$) и составляет 0,00. Это означает дефицит денежных средств, которых недостаточно для погашения всех первоочередных платежей, и свидетельствует об ослаблении финансового состояния предприятия. В этих условиях текущая платежеспособность предприятия полностью зависит от надежности дебиторов.

2.2. Коэффициенты финансовой устойчивости

Коэффициент автономии (финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает, насколько организация независима от кредиторов. Показатель финансовой независимости не соответствует нормативному значению ($>0,5$) и составляет 0,34. Это говорит о том, что организация не способна покрыть все свои обязательства собственными средствами.

Коэффициент финансирования характеризует, какая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств, а какая часть деятельности финансируется за счет заемных средств. Коэффициент финансирования не соответствует нормативному значению ($>0,7$) и составляет 0,50. Это означает, что большая часть финансирования организации сформирована из заемных средств, это может говорить об опасности неплатежеспособности.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. Коэффициент финансовой устойчивости за отчетный период составил 0,34, показатель оказался ниже нормативного значения ($>0,6$) и указывает на отсутствие источников финансирования, которые организация может использовать в своей деятельности длительное время.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (СОС) показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. На 31 декабря 2024 года показатель имеет значение -22,3, при рекомендуемом нормативе ($>0,1$). У организации наблюдается недостаточность собственных оборотных средств, все оборотные средства организации сформированы за счет заемных источников.

Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности показывает каково соотношение между суммами задолженности дебиторов и обязательств перед кредиторами. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составил 0,08, показатель меньше рекомендуемого значения 1 и означает, что организация не сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств показал, что у организации дефицит собственных оборотных средств. Отрицательное значение показателя (-15 548 958 тыс. рублей) крайне негативно характеризует финансовое положение организации по данному признаку.

Вывод

По результатам проведенного анализа финансовое состояние предприятия можно охарактеризовать следующим образом:

баланс организации нельзя признать ликвидным, так как из четырех контрольных соотношений выполняется только одно;

показатели ликвидности в отчетном году не соответствуют принятым нормативным значениям, что свидетельствует о нарушении платежеспособности организации, как в долгосрочной, так и в краткосрочной перспективе;

коэффициенты финансовой устойчивости указывают на нестабильное финансовое положение организации и зависимость от внешних источников финансирования;

с точки зрения обеспеченности запасов и затрат собственными источниками финансирования, финансовое положение организации можно охарактеризовать как неустойчивое.

Приложение

Аналитический баланс Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

Показатель	Значение показателя				Изменение за период	
	в тыс. рублей		в % к валюте баланса		тыс. рублей	%
	31.12.2023	31.12.2024	на начало периода	на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы, всего	21 991 981	23 746 221	97,4	97,1	1 754 240	8,0
в том числе:						
нематериальные активы	5 877	21 838	0,0	0,1	15 961	271,6
основные средства	21 984 472	23 722 669	97,3	97,1	1 738 197	7,9
2. Оборотные активы, всего	596 748	696 943	2,6	2,9	100 195	16,8
в том числе:						
запасы	192 023	236 674	0,9	1,0	44 651	23,3
НДС по приобретенным ценностям	275 809	293 574	1,2	1,2	17 765	6,4
дебиторская задолженность	124 823	161 940	0,6	0,7	37 117	29,7
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	0	0	0,0	0,0	0	0,0
Пассив						
1. Капитал и резервы	8 204 072	8 198 145	36,3	33,5	-5 927	-0,1
в том числе:						
уставный капитал	0	0	0,0	0,0	0	0,0
резервный капитал	0	0	0,0	0,0	0	0,0
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	0	0	0,0	0,0	0	0,0
2. Долгосрочные обязательства, всего	2 412	2 426	0,0	0,0	14	0,6

в том числе:	0	0	0,0	0,0	0	0,0
заемные средства						
3. Краткосрочные обязательства, всего	14 382 245	16 242 593	63,7	66,5	1 860 348	12,9
в том числе:	0	0	0,0	0,0	0	0,0
заемные средства						
кредиторская задолженность	1 529 094	2 058 970	6,8	8,4	529 876	34,7
Валюта баланса	22 588 729	24 443 164	100,0	100,0	1 854 435	8,2

**Основные финансовые коэффициенты Куйбышевская дирекция по энергообеспечению -
структурное подразделение Трансэнерго -
филиала ОАО "РЖД"**

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Нормативное значение
	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5
коэффициенты ликвидности				
текущей	0,04	0,04	0,00	>1,5
срочной	0,01	0,01	0,00	>0,8
абсолютной	0,00	0,00	0,00	>0,2
коэффициенты финансовой устойчивости				
автономии (финансовой независимости)	0,36	0,34	-0,03	0,5-0,8
финансирования (соотношения собственных и заемных средств)	0,57	0,50	-0,07	>0,7
финансовой устойчивости	0,36	0,34	-0,03	>0,6
обеспеченности собственными оборотными средствами	-23,11	-22,31	0,80	>0,1 opt. 0,5
соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	0,08	0,08	0,00	≥1

V. Анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом, за предшествующий год и текущий год

Анализ технико-экономических показателей сетевой организации Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети", осуществляющей технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Количество заключенных договоров на технологическое присоединение - всего, в том числе:	шт.	X	2 916,00	X	2 051,00	X	2 269,00
2.	Количество выполненных договоров - всего, в том числе:	шт.	X	3 176,00	X	4 035,00	X	4 201,00
2.1.	Количество выполненных договоров, перешедших с прошлых периодов	шт.	X	1 240,00	X	2 329,00	X	1 827,00
2.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	1 045,00	X	2 143,00	X	1 646,00
2.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	195,00	X	186,00	X	181,00
2.2.	Количество выполненных договоров, заключенных в отчетном периоде	шт.	X	1 936,00	X	1 706,00	X	2 374,00
2.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	1 878,00	X	1 660,00	X	2 276,00
2.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	58,00	X	46,00	X	98,00
3.	Присоединенная мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение	кВт	X	374 430,84	X	339 528,85	X	381 193,29
4.	Присоединенная мощность по выполненным договорам на технологическое присоединение - всего, в том числе:	кВт	X	166 366,00	X	99 698,00	X	96 737,04

4.1.	Присоединенная мощность по договорам, перешедшим с прошлых периодов	кВт	X	133 867,00	X	74 548,00	X	59 558,93
4.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	13 532,00	X	27 664,00	X	19 528,80
4.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	120 335,00	X	46 884,00	X	40 030,13
4.2.	Присоединенная мощность по договорам, заключенным в отчетном периоде	кВт	X	32 499,00	X	25 150,00	X	37 178,11
4.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	24 034,00	X	19 347,00	X	26 490,51
4.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	8 465,00	X	5 803,00	X	10 687,60
5.	Выручка по технологическому присоединению**	тыс. руб.	X	69 252,39	X	194 757,30	X	238 843,51
5.1.	Выручка по выполненным договорам, перешедшим с прошлых периодов	тыс. руб.	X	50 290,39	X	126 795,00	X	114 418,44
5.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	4 711,00	X	26 247,00	X	72 067,86
5.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	45 579,39	X	100 548,00	X	42 350,58
5.2.	Выручка по выполненным договорам, заключенным в отчетном периоде	тыс. руб.	X	18 962,00	X	67 962,30	X	124 425,07
5.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	11 248,00	X	60 518,00	X	112 664,76
5.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	7 714,00	X	7 444,30	X	11 760,31
6.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей - всего	тыс. руб.	X	18 993,35	X	17 851,70	X	27 739,07
6.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	X	1 440,02	X	2 729,97	X	4 100,50

6.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	X	20,00	X	7,26	X	10,75
6.3.	Оплата труда ППП	тыс. руб.	X	12 488,01	X	18 674,98	X	24 931,85
6.3.1.	Численность персонала	чел.	X	20,51	X	25,61	X	29,39
6.3.2.	Среднемесячная оплата труда персонала	руб.	X	50 775,00	X	60 763,39	X	70 691,95
6.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	X	3 712,87	X	5 596,39	X	7 455,94
6.5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	X	182,06	X	62,69	X	125,86
6.6.	Прочие расходы - всего, в том числе:	тыс. руб.	X	1 739,33	X	651,59	X	908,74
6.6.1.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	X	98,47	X	196,99	X	110,39
6.6.2.	Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль организации	тыс. руб.	X	0,32	X	1,23	X	.0,09
6.6.3.	Расходы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	тыс. руб.	X	1 640,54	X	453,37	X	798,26
6.6.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	X	92,73	X	40,07	X	52,97
6.6.3.2.	расходы на охрану труда и пожарную безопасность	тыс. руб.	X	0,25	X	0,16	X	0,25
6.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	X	851,16	X	180,54	X	390,18
6.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс. руб.	X	0,73	X	0,35	X	0,05
6.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	X	695,67	X	232,25	X	354,81
6.7.	Расходы по услугам смежной/вышестоящей организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.	Внереализационные расходы - всего**	тыс. руб.	X	-588,94	X	-9 871,18	X	-9 794,57
6.8.1.	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.2.	Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	X	201,33	X	83,18	X	138,43
6.8.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	X	3,09	X	-	X	1,11
6.8.4.	Другие расходы из прибыли	тыс. руб.	X	-793,36	X	-9 954,36	X	-9934,11
6.8.5.	Денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
7.	Расходы на строительство объектов электросетевого	тыс. руб.	X	929 915,66	X	922 206,10	X	622 662,06

	хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств							
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	X	-	X	35 381,12	X	42 220,89
9.	НВБ	тыс. руб.	X	948 909,01	X	975 438,92	X	692 622,02

Анализ технико-экономических показателей сетевой организации АО "Самарская сетевая компания", осуществляющей технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Количество заключенных договоров на технологическое присоединение - всего, в том числе:	шт.	X	6 577,00	X	5 758,00	X	6 000,00
2.	Количество выполненных договоров - всего, в том числе:	шт.	X	7 884,00	X	7 263,00	X	6 046,00
2.1.	Количество выполненных договоров, перешедших с прошлых периодов	шт.	X	4 116,00	X	3 715,00	X	2 716,00
2.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	3 804,00	X	3 459,00	X	2 463,00
2.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	312,00	X	256,00	X	253,00
2.2.	Количество выполненных договоров, заключенных в отчетном периоде	шт.	X	3 768,00	X	3 548,00	X	3 330,00
2.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	3 526,00	X	3 280,00	X	3 000,00
2.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	242,00	X	268,00	X	330,00
3.	Присоединенная мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение	кВт	X	128 527,72	X	112 147,85	X	204 341,42

4.	Присоединенная мощность по выполненным договорам на технологическое присоединение - всего, в том числе:	кВт	X	160 156,82	X	132 820,81	X	183 302,03
4.1.	Присоединенная мощность по договорам, перешедшим с прошлых периодов	кВт	X	96 181,39	X	84 961,12	X	98 163,52
4.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	53 205,68	X	42 278,76	X	26 590,79
4.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	42 975,71	X	42 682,36	X	71 572,73
4.2.	Присоединенная мощность по договорам, заключенным в отчетном периоде	кВт	X	63 975,43	X	47 859,69	X	85 138,51
4.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	46 249,42	X	29 687,46	X	29 064,96
4.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	17 726,01	X	18 172,23	X	56 073,55
5.	Выручка по технологическому присоединению	тыс. руб.	X	185 659,19	X	236 733,79	X	341 995,11
5.1.	Выручка по выполненным договорам, перешедшим с прошлых периодов	тыс. руб.	X	142 666,00	X	128 633,29	X	172 346,36
5.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	13 475,65	X	39 903,12	X	61 388,31
5.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	129 190,35	X	88 730,17	X	110 958,05
5.2.	Выручка по выполненным договорам, заключенным в отчетном периоде	тыс. руб.	X	42 993,19	X	108 100,50	X	169 648,75
5.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	26 492,15	X	87 023,81	X	112 184,22
5.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	16 501,04	X	21 076,69	X	57 464,53
6.	Расходы по выполнению мероприятий по	тыс. руб.	X	80 894,90	X	12 697,95	X	89 409,19

	технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей - всего							
6.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	X	1 585,10	X	2 705,23	X	5 407,14
6.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.3.	Оплата труда ППП	тыс. руб.	X	39 720,48	X	-	X	44 521,09
6.3.1.	Численность персонала	чел.	X	-	X	-	X	-
6.3.2.	Среднемесячная оплата труда персонала	руб.	X	-	X	-	X	-
6.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	X	11 782,00	X	-	X	13 224,12
6.5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	X	374,94	X	2 311,20	X	658,45
6.6.	Прочие расходы - всего, в том числе:	тыс. руб.	X	5 840,91	X	7 681,52	X	17 553,53
6.6.1.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	X	1 797,97	X	1 421,28	X	7 315,08
6.6.2.	Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль организации	тыс. руб.	X	-	X	54,48	X	3 091,04
6.6.3.	Расходы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	тыс. руб.	X	4 042,94	X	6 205,76	X	7 147,41
6.6.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	X	44,59	X	51,36	X	511,04
6.6.3.2.	расходы на охрану труда и пожарную безопасность	тыс. руб.	X	68,80	X	81,52	X	1 936,13
6.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	X	190,37	X	1 181,66	X	1 658,11
6.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс. руб.	X	2 739,61	X	2 907,99	X	296,54
6.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	X	999,57	X	1 983,23	X	2 745,59
6.7.	Расходы по услугам смежной/вышестоящей организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.	Внерезализационные расходы - всего	тыс. руб.	X	21 591,47	X	-	X	8 044,86
6.8.1.	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-

6.8.2.	Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.4.	Другие расходы из прибыли	тыс. руб.	X	21 591,47	X	-	X	8 044,86
6.8.5.	Денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
7.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств	тыс. руб.	X	567 943,00	X	1 187 528,18	X	945 794,68
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	X	20 952,86	X	40 047,35	X	47 550,00
9.	НВВ	тыс. руб.	X	669 790,76	X	1 240 273,48	X	1 082 753,87

- Анализ технико-экономических показателей сетевой организации ЗАО "Энергетика и связь строительства", осуществляющей технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Количество заключенных договоров на технологическое присоединение - всего, в том числе:	шт.	X	119,00	X	129,00	X	173,00
2.	Количество выполненных договоров - всего, в том числе:	шт.	X	129,00	X	128,00	X	131,00
2.1.	Количество выполненных договоров, перешедших с прошлых периодов	шт.	X	62,00	X	66,00	X	68,00
2.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	30,00	X	39,00	X	32,00
2.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	32,00	X	27,00	X	36,00

2.2.	Количество выполненных договоров, заключенных в отчетном периоде	шт.	X	67,00	X	62,00	X	63,00
2.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	39,00	X	41,00	X	32,00
2.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	28,00	X	21,00	X	31,00
3.	Присоединенная мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение	кВт	X	13 687,60	X	12 429,22	X	19 179,00
4.	Присоединенная мощность по выполненным договорам на технологическое присоединение - всего, в том числе:	кВт	X	9 780,40	X	12 842,09	X	18 641,92
4.1.	Присоединенная мощность по договорам, перешедшим с прошлых периодов	кВт	X	6 124,40	X	8 873,50	X	12 540,25
4.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	394,00	X	572,70	X	407,50
4.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	5 730,40	X	8 300,80	X	12 132,75
4.2.	Присоединенная мощность по договорам, заключенным в отчетном периоде	кВт	X	3 656,00	X	3 968,59	X	6 101,67
4.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	522,00	X	548,70	X	400,00
4.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	3 134,00	X	3 419,89	X	5 701,67
5.	Выручка по технологическому присоединению	тыс. руб.	X	8 257,51	X	22 303,25	X	54 560,99
5.1.	Выручка по выполненным договорам, перешедшим с прошлых периодов	тыс. руб.	X	6 243,89	X	11 839,09	X	33 423,95
5.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	440,73	X	810,12	X	1 257,29

5.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	5 803,16	X	11 028,97	X	32 166,66
5.2.	Выручка по выполненным договорам, заключенным в отчетном периоде	тыс. руб.	X	2 013,62	X	10 464,16	X	21 137,04
5.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	640,12	X	1 555,01	X	1 372,88
5.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	1 373,50	X	8 909,15	X	19 764,16
6.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей - всего	тыс. руб.	X	3 371,74	X	4 822,00	X	7 301,19
6.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	X	8,21	X	131,64	X	65,81
6.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	X	11,59	X	23,98	X	34,17
6.3.	Оплата труда ППП	тыс. руб.	X	2 408,94	X	3 164,41	X	5 229,85
6.3.1.	Численность персонала	чел.	X	9,00	X	9,00	X	9,00
6.3.2.	Среднемесячная оплата труда персонала	руб.	X	22 305,00	X	29 300,09	X	12 106,14
6.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	X	598,79	X	773,44	X	959,88
6.5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	X	9,29	X	29,31	X	39,16
6.6.	Прочие расходы - всего, в том числе:	тыс. руб.	X	147,01	X	608,76	X	854,35
6.6.1.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	X	15,71	X	176,70	X	355,88
6.6.2.	Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль организации	тыс. руб.	X	24,10	X	94,96	X	54,35
6.6.3.	Расходы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	тыс. руб.	X	107,20	X	337,10	X	444,12
6.6.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	X	9,37	X	21,03	X	31,88
6.6.3.2.	расходы на охрану труда и пожарную безопасность	тыс. руб.	X	16,20	X	70,11	X	97,84
6.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	X	37,22	X	117,54	X	120,93

6.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс. руб.	X	24,81	X	66,07	X	75,82
6.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	X	19,60	X	62,35	X	117,65
6.7.	Расходы по услугам смежной/вышестоящей организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.	Внерезидентные расходы - всего	тыс. руб.	X	187,91	X	90,46	X	117,97
6.8.1.	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.2.	Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.4.	Другие расходы из прибыли	тыс. руб.	X	94,40	X	-	X	-
6.8.5.	Денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	X	93,51	X	90,46	X	117,97
7.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств	тыс. руб.	X	78 312,56	X	88 164,82	X	60 963,01
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	X	1 035,00	X	1 082,08	X	2 149,44
9.	НВВ	тыс. руб.	X	82 719,30	X	94 068,90	X	70 413,64

Анализ технико-экономических показателей территориальной сетевой организации филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго", осуществляющей технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Количество заключенных договоров на технологическое присоединение - всего, в том числе:	шт.	X	16,00	X	20,00	X	17,00
2.	Количество выполненных договоров - всего, в том числе:	шт.	X	39,00	X	17,00	X	12,00
2.1.	Количество выполненных договоров, перешедших с прошлых периодов	шт.	X	27,00	X	2,00	X	5,00
2.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	25,00	X	2,00	X	2,00
2.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	2,00	X	-	X	3,00

2.2.	Количество выполненных договоров, заключенных в отчетном периоде	шт.	X	12,00	X	15,00	X	7,00
2.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	11,00	X	12,00	X	6,00
2.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	1,00	X	3,00	X	1,00
3.	Присоединенная мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение	кВт	X	449,10	X	1 659,10	X	427,50
4.	Присоединенная мощность по выполненным договорам на технологическое присоединение - всего, в том числе:	кВт	X	775,00	X	606,00	X	530,00
4.1.	Присоединенная мощность по договорам, перешедшим с прошлых периодов	кВт	X	493,00	X	13,00	X	300,00
4.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	345,00	X	13,00	X	20,00
4.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	148,00	X	-	X	280,00
4.2.	Присоединенная мощность по договорам, заключенным в отчетном периоде	кВт	X	282,00	X	593,00	X	230,00
4.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	132,00	X	143,00	X	90,00
4.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	150,00	X	450,00	X	140,00
5.	Выручка по технологическому присоединению	тыс. руб.	X	350,48	X	505,08	X	645,89
5.1.	Выручка по выполненным договорам, перешедшим с прошлых периодов	тыс. руб.	X	172,98	X	32,50	X	234,63
5.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	11,46	X	32,50	X	70,93
5.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	161,52	X	-	X	163,70
5.2.	Выручка по выполненным договорам, заключенным в отчетном периоде	тыс. руб.	X	177,50	X	472,58	X	411,26
5.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	56,21	X	426,48	X	345,95
5.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	121,29	X	46,10	X	65,31
6.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей - всего	тыс. руб.	X	997,10	X	1 646,33	X	1 211,68
6.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	X	772,13	X	351,65	X	63,04

6.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.3.	Оплата труда ППП	тыс. руб.	X	162,45	X	915,04	X	698,24
6.3.1.	Численность персонала	чел.	X	0,25	X	1,20	X	1,20
6.3.2.	Среднемесячная оплата труда персонала	руб.	X	54 151,40	X	47 658,21	X	32 325,94
6.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	X	49,24	X	276,90	X	211,47
6.5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	X	-	X	-	X	0,18
6.6.	Прочие расходы - всего, в том числе:	тыс. руб.	X	13,28	X	80,90	X	122,43
6.6.1.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.2.	Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.	Расходы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	тыс. руб.	X	13,28	X	80,90	X	122,43
6.6.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	X	0,88	X	4,33	X	2,76
6.6.3.2.	расходы на охрану труда и пожарную безопасность	тыс. руб.	X	0,04	X	0,14	X	0,40
6.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	X	0,55	X	2,09	X	1,30
6.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс. руб.	X	6,92	X	25,43	X	17,72
6.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	X	4,89	X	48,91	X	100,25
6.7.	Расходы по услугам смежной/вышестоящей организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.	Внереализационные расходы - всего	тыс. руб.	X	-	X	21,84	X	116,32
6.8.1.	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	X	-	X	-	X	0,01
6.8.2.	Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.4.	Другие расходы из прибыли	тыс. руб.	X	-	X	-	X	105,64
6.8.5.	Денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	X	-	X	21,84	X	10,67

7.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств	тыс. руб.	X	4 646,67	X	378,85	X	1 384,08
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	X	5 349,95	X	1 107,47	X	3 344,75
9.	НВВ	тыс. руб.	X	10 993,72	X	3 132,65	X	5 940,51

**Анализ технико-экономических показателей сетевой организации Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал
ОАО "РЖД" Трансэнерго, осуществляющей технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Количество заключенных договоров на технологическое присоединение - всего, в том числе:	шт.	X	65,00	X	71,00	X	86,00
2.	Количество выполненных договоров - всего, в том числе:	шт.	X	65,00	X	75,00	X	72,00
2.1.	Количество выполненных договоров, перешедших с прошлых периодов	шт.	X	41,00	X	33,00	X	25,00
2.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	27,00	X	31,00	X	17,00
2.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	14,00	X	2,00	X	8,00
2.2.	Количество выполненных договоров, заключенных в отчетном периоде	шт.	X	24,00	X	42,00	X	47,00
2.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	20,00	X	37,00	X	42,00
2.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	4,00	X	5,00	X	5,00
3.	Присоединенная мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение	кВт	X	1 900,50	X	2 805,10	X	3 492,00
4.	Присоединенная мощность по выполненным договорам на технологическое присоединение - всего, в том числе:	кВт	X	2 700,00	X	1 571,50	X	1 502,50
4.1.	Присоединенная мощность по договорам, перешедшим с прошлых периодов	кВт	X	2 227,00	X	530,50	X	907,10

4.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	549,00	X	404,50	X	146,00
4.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	1 678,00	X	126,00	X	761,10
4.2.	Присоединенная мощность по договорам, заключенным в отчетном периоде	кВт	X	473,00	X	1 041,00	X	595,40
4.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	210,00	X	274,00	X	283,40
4.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	263,00	X	767,00	X	312,00
5.	Выручка по технологическому присоединению	тыс. руб.	X	1 128,84	X	1 675,86	X	3 013,53
5.1.	Выручка по выполненным договорам, перешедшим с прошлых периодов	тыс. руб.	X	747,17	X	1 195,55	X	2 264,71
5.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	8,25	X	1 030,59	X	804,16
5.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	738,92	X	164,96	X	1 460,55
5.2.	Выручка по выполненным договорам, заключенным в отчетном периоде	тыс. руб.	X	381,67	X	480,31	X	748,82
5.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	286,28	X	458,15	X	526,41
5.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	95,39	X	22,16	X	222,41
6.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей - всего	тыс. руб.	X	2 868,56	X	3 407,82	X	3 501,79
6.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.3.	Оплата труда ППП	тыс. руб.	X	2 019,27	X	2 381,81	X	2 438,63
6.3.1.	Численность персонала	чел.	X	-	X	-	X	-
6.3.2.	Среднемесячная оплата труда персонала	руб.	X	-	X	-	X	-
6.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	X	609,82	X	719,30	X	736,46
6.5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.	Прочие расходы - всего, в том числе:	тыс. руб.	X	239,47	X	306,71	X	326,70
6.6.1.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-

6.6.2.	Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.	Расходы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	тыс. руб.	X	239,47	X	306,71	X	326,70
6.6.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	X	11,97	X	11,70	X	39,04
6.6.3.2.	расходы на охрану труда и пожарную безопасность	тыс. руб.	X	-	X	0,67	X	-
6.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	X	153,95	X	220,57	X	206,18
6.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	X	73,55	X	73,77	X	81,48
6.7.	Расходы по услугам смежной/вышестоящей организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.	Внерезидентные расходы - всего	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.1.	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.2.	Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.4.	Другие расходы из прибыли	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.5.	Денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
7.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств	тыс. руб.	X	24 589,58	X	3 014,03	X	35 206,46
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
9.	НВВ	тыс. руб.	X	27 458,14	X	6 421,85	X	38 708,25

Анализ технико-экономических показателей сетевой организации Саратовский филиал ООО "Газпром энерго", осуществляющей технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Количество заключенных договоров на технологическое присоединение - всего, в том числе:	шт.	X	-	X	1,00	X	-
2.	Количество выполненных договоров - всего, в том числе:	шт.	X	-	X	1,00	X	2,00

2.1.	Количество выполненных договоров, перешедших с прошлых периодов	шт.	X	-	X	-	X	1,00
2.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	-	X	-	X	-
2.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	-	X	-	X	1,00
2.2.	Количество выполненных договоров, заключенных в отчетном периоде	шт.	X	-	X	1,00	X	1,00
2.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	шт.	X	-	X	1,00	X	1,00
2.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	шт.	X	-	X	-	X	-
3.	Присоединенная мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение	кВт	X	-	X	-	X	-
4.	Присоединенная мощность по выполненным договорам на технологическое присоединение - всего, в том числе:	кВт	X	-	X	-	X	3 589,50
4.1.	Присоединенная мощность по договорам, перешедшим с прошлых периодов	кВт	X	-	X	-	X	3 585,00
4.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	-	X	-	X	-
4.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	-	X	-	X	3 585,00
4.2.	Присоединенная мощность по договорам, заключенным в отчетном периоде	кВт	X	-	X	-	X	4,50
4.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	кВт	X	-	X	-	X	4,50
4.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	кВт	X	-	X	-	X	-
5.	Выручка по технологическому присоединению	тыс. руб.	X	-	X	1,67	X	753,48
5.1.	Выручка по выполненным договорам, перешедшим с прошлых периодов	тыс. руб.	X	-	X	-	X	732,11
5.1.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
5.1.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	-	X	-	X	732,11
5.2.	Выручка по выполненным договорам, заключенным в отчетном периоде	тыс. руб.	X	-	X	1,67	X	21,37

5.2.1.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью до 15 кВт	тыс. руб.	X	-	X	1,67	X	21,37
5.2.2.	в том числе по потребителям с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей - всего	тыс. руб.	X	-	X	24,76	X	742,30
6.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	X	-	X	-	X	10,91
6.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.3.	Оплата труда ППП	тыс. руб.	X	-	X	19,01	X	10,51
6.3.1.	Численность персонала	чел.	X	-	X	-	X	-
6.3.2.	Среднемесячная оплата труда персонала	руб.	X	-	X	-	X	-
6.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	X	-	X	5,75	X	3,33
6.5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.	Прочие расходы - всего, в том числе:	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.1.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.2.	Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.	Расходы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.2.	расходы на охрану труда и пожарную безопасность	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.7.	Расходы по услугам смежной/вышестоящей организации	тыс. руб.	X	-	X	-	X	717,55
6.8.	Внереализационные расходы - всего	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.1.	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.2.	Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
6.8.4.	Другие расходы из прибыли	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-

6.8.5.	Денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
7.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	X	-	X	-	X	-
9.	НВВ	тыс. руб.	X	-	X	24,76	X	742,30

Заключение

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).

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 2026 года по 31 декабря 2026 года устанавливается в размере - 13039,00 рублей (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 2026 года по 31 декабря 2026 года устанавливается в размере – 1304,42 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

Комитет произвел расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2026 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 отдельных ставок на 2026 год, рост не превышает параметры, указанные в сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 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 ряда стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2026 год в соответствии с укрупненным нормативом цен, утвержденным Приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2026 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 комитета предлагает установить следующие ставки на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2026 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 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)	рублей за одно присоединение	18799,11
	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	рублей за одно присоединение	28967,15

		постоянной и временной схемы электроснабжения)		
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	12390,66
1.2	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	6408,45
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	16576,49
2.3.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4055084,91
2.3.1.3.2.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/км	4340840,02

	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3599064,72
2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4084084,16
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	3186778,86
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	2504757,21
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 алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2871873,24
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	3088146,37
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4483697,62
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1571870,49
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до.	рублей/км	3292855,14

	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7551426,06
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	5757960,98
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	10624251,69
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1231499,39
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	6425486,11
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	6684599,71

	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	6726919,22
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	6517623,47
	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	5401003,17
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	29034845,91
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	28072644,77
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	16407394,80
	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	14388547,30

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	16275369,66
	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	21053494,61
4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	500725,95
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	65648,68
4.2.2	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	213748,67
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	95406,45
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	155179,95

4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	5725053,51
4.5.2.2	$C_{4.5.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	21609873,06
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2042485,90
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	53985,70
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	56577,78
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	21947,72

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	23267,65
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	10646,13
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	6155,75
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	4389,21
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	20180,13
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	13877,98
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	31908,66

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	47020,75
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	51769,33
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):

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или)} C_{3i} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i), (\text{руб.}), (2)$$

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 ($P_{до150кВт}$) 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:

$$P_{до150кВт} = C_1 + (C_8 \times s_i) \quad (3);$$

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

$$P_{до150кВт} = C_1 + (C_{2i и (или) 3i} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i) \quad (4).$$

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 Гусева Д.О. не возникло.

РЕШИЛИ: утвердить стандартизированные тарифные ставки, формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;

против – 1;

воздержались – 0.

ВОПРОС № 2

В соответствии с утвержденной повесткой дня члены коллегии приступили к рассмотрению проекта приказа.

Изменений и замечаний по представленному проекту приказа у членов коллегии не возникло.

РЕШИЛИ: утвердить проект приказа комитета.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 7;
против – 1;
воздержались – 0.

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.

Врио руководителя комитета
ценового и тарифного регулирования
Самарской области



А.А. Гаршина



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

УПРАВЛЕНИЕ
Федеральной антимонопольной службы
по Самарской области

ул. Ершова, д. 3А, г. Самара, 443056
тел. (846) 200-15-36, факс (846) 200-15-37
e-mail: 1063@samregion.ru

Временно исполняющей обязанности
руководителя Комитета ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
Гаршиной Алёне Анатольевне
ул. Садовая, 292
г. Самара, 443001
tarif@samregion.ru

25.11.2025 № 9387/5

На № _____ от _____

Об участии в коллегии

Комитет ценового и тарифного регулирования
Самарской области
тел. (846) 214-71-54, 214-71-51

Уважаемая Алёна Анатольевна!

Вх. №

«26»

20

25

В Управление Федеральной антимонопольной службы по Самарской области (далее - Самарское УФАС России, Управление) поступили письма о заседании коллегии Комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - Комитет) на 28.11.2025 года в 14.00 по вопросам в сфере электроэнергетики.

В ответ на письма Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 17.11.2025 исх. № КЦТР/3841 (от 17.11.2025 вх. № 16628-ЭП/25), от 20.11.2025 исх. № КЦТР/3901 (от 20.11.2025 вх. № 16847-ЭП/25), Самарское УФАС России сообщает следующее.

Рассмотрев Заключение экспертной группы Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области, отмечаем, что заключение органа регулирования должны соответствовать: федеральному закону от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»; федеральному закону от 26.06.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; постановлению Правительства Российской Федерации 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 (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»; приказу ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»; постановлению Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 г. № 530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».

194542

Кроме того, 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.

Одновременно, Самарское УФАС России сообщает о том, что в заседании коллегии 28.11.2025 представитель от антимонопольного органа примет участие заочно путем направления настоящего мнения.

Заместитель руководителя Управления



М.А. Шабанова