

Приложение № 1
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг
и _____ АО "Арконик СМЗ" _____ за 2018 год

Дата	Обосновывающие данные для расчета * (Данные оперативного журнала учета)	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
январь	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
февраль	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
март	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
апрель	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
май	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
июнь	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
июль	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
август	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
сентябрь	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
октябрь	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	33
ноябрь	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	35
декабрь	Отключения по вине АО "Арконик СМЗ" отсутствовали	0	35

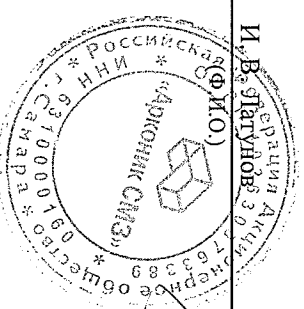
Примечание: с 01.11.2018 г. подключен новый потребитель ФЛ Погороян А.Н., 2 точки учета.

Технический директор
(должность)

И. В. Стаунов
(Ф.И.О.)

(подпись)

* В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.



Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии
электросетевой организации АО "Арконик СМЗ"

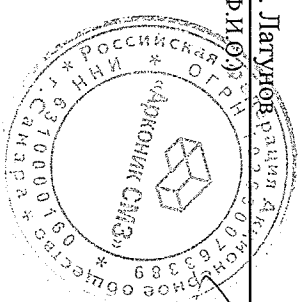
(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период	2018 г. число точек присоединения, шт. - ($N_{\text{шт}}$)	35
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{\text{пр}}$)		0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($T_{\text{ср}}$)		0

Технический директор
(должность)

И. В. Лагунов
(Ф.И.О.)

(подпись)



Форма 1.5 - Плановые значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования *

АО "Арконик СМЗ"

(наименование электросетевой организации)

2018 год

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _н)	Технические мероприятия	Замена коммутационной аппаратуры. Замена релейной защиты на микропроцессорную.	2016 — (год)	2017 — (год)	2018 — (год)	2019 — (год)	2020 — (год)
			0,0087	0,0086	0,0085	0,0084	0,0082
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{пр})	Технические и организационные мероприятия	Создание материально-технической базы. Создание паспорта услуги по технологическому присоединению.	2016 — (год)	2017 — (год)	2018 — (год)	2019 — (год)	2020 — (год)
			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тс})	Организационные мероприятия.	Создание паспортов услуг по обслуживанию потребителей. Обучение обслуживающего персонала.	2016 — (год)	2017 — (год)	2018 — (год)	2019 — (год)	2020 — (год)
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
* Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.							

* Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

Технический директор
(должность)

И. В. Датунов

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

2018 год

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.		п.7.1. Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 г. N1256 и Приказ Минэнерго РФ от 18.10.2017 г. №976 (АО "Арконик СМЗ" относится к 5 группе ТСО)	2,2960	2,2616	2,2276	2,1942	2,1613
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), шт.			0,5559	0,5476	0,5393	0,5313	0,5233
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$); $\Pi_{тпр} = 0.5 \times \Pi_{заяв_тпр} + 0.5 \times \Pi_{ис_тпр}$			1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Технический директор

Должность

И.В. Латунов

Ф.И.О.



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности
территориальных сетевых организаций

АО "Арконик СМЗ", Самарская область

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

2018 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	364,832	Договор купли-продажи передаточных устройств от 04.08.2010 г., договор купли-продажи оборудования от 04.08.2010 г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	364,000	Договор купли-продажи передаточных устройств от 04.08.2010 г., договор купли-продажи оборудования от 04.08.2010 г.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	99,77%	(п. 1.1/п.1)
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	35	(значение из формы п.1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	728	
5	Средняя летняя температура, °С	20	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	(форма 9.1)
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	5	(форма 9.2)

Технический директор



И.В. Латунов

Приложение № 2

к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

**ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ
ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности И^И

АО "Арконик СМЗ"

(наименование территориальной сетевой организации)

2018 г.

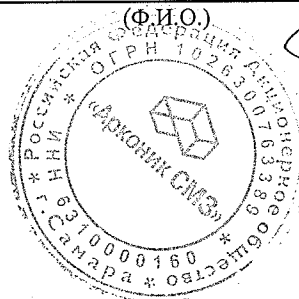
Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,	5	5	100	-	2
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	1	1	100,0	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	4	4	100,0	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1		-	
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1		-	
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1		-	

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1		-	
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	2	2	100	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	0	прямая	3
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,000

Технический директор
(должность)

И. В. Латунов
(Ф.И.О.)



(подпись)

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности И_с

АО "Арконик СМЗ"

(наименование территориальной сетевой организации)

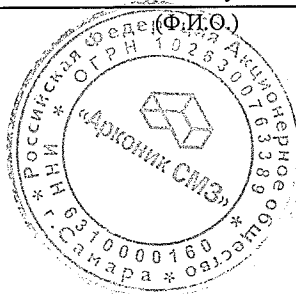
2018 г.

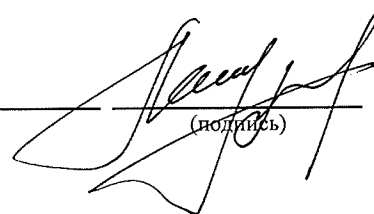
Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	5	5	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	5	5	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	5	5	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	5	5	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	0	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	обратная	0,5

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,0	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	--	0	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	-	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Технический директор
(должность)

И. В. Лагунов
(Ф.И.О.)




(подпись)

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи P_c

АО "Арконик СМЗ"

(наименование территориальной сетевой организации)

2018 г.

	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,0	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	обратная	2

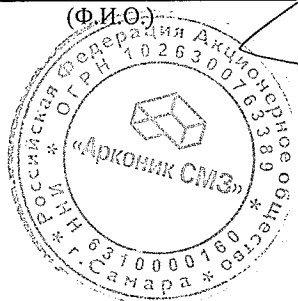
	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
	2	3	4	5	6
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	--	--	0	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	1	100,0	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	0,005	0,005	100,0	--	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	--	--	--	прямая	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,005	0,005	100,0	прямая	2
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	прямая	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	0	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0		
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					

	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
	2	3	4	5	6
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	1	0	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	0	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2,000

Технический директор
(должность)

И. В. Латунов
(Ф.И.О.)

(подпись)



Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования*

АО "Аркиник СМЗ"

(наименование территориальной сетевой организации)

2018 год

Наименование показателя	Значение показателя на:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества **	<u>2016</u> (год)	<u>2017</u> (год)	<u>2018</u> (год)	<u>2019</u> (год)	<u>2020</u> (год)
И _н	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
1.1.	1	1	1	1	1
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	1	1	1	1	1
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1	1
2.3.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0
И _с	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
1.1.	5	5	5	5	5
1.2. а)	5	5	5	5	5
1.2. б)	5	5	5	5	5
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Р _с	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
1.	1	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Значение показателя на:				
	2016 (год)	2017 (год)	2018 (год)	2019 (год)	2020 (год)
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества **					
2.6.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	1	1	1	1	1
5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
* Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования. ** Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего Приложения.					

Технический директор
(должность)

И. В. Латунов
(Ф.И.О.)

(подпись)



Приложение № 3
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ КАЧЕСТВА
ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения
заявок на технологическое присоединение к сети
в период 2018 г.

АО "Арконик СМЗ"
(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	1
2.	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{НС}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	1,0

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)

$$P_{\text{заяв_тпр}} = N_{\text{заяв_тпр}} / \max (1, N_{\text{заяв_тпр}} - N^{\text{НС}}_{\text{заяв_тпр}}) = 1,0$$

Технический директор
(должность)

И. В. Латунов
(Ф.И.О.)



Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2018 г.

АО "Арконик СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

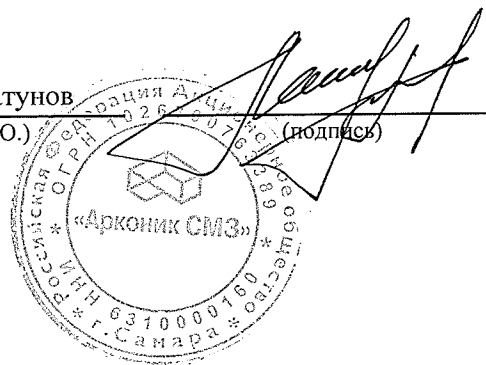
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд_тпр}}$)	1
2.	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}}$)	0
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс_тпр}}$)	1,0

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс_тпр}}$)

$$\Pi_{\text{нс_тпр}} = N_{\text{сд_тпр}} / \max (1, N_{\text{сд_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}}) = 1,0$$

Технический директор
(должность)

И. В. Латунов
(Ф.И.О.)



Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации

в период 2018 г.

АО "АркониК СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

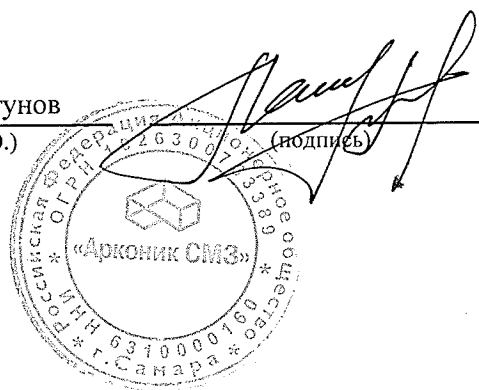
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н_тпр}$)	0
2.	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. ($N_{очз_тпр}$)	0,1
3.	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа_тпр}$)	0,1

Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа_тпр}$)

$$\Pi_{нпа_тпр} = N_{очз_тпр} / \max (1, N_{очз_тпр} - N_{н_тпр}) = 0,1$$

Технический директор
(должность)

И. В. Латунов
(Ф.И.О.)



(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации
АО "Арконик СМЗ"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

2018 год

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($P_{п}$), $P_{п} = T_{пр} / T_{тп}$	1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,0000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$), $P_{тпр} = 0,4 \times P_{заяв_тпр} + 0,4 \times P_{нс_тпр} + 0,2 \times P_{нпа_тпр}$	7 или 12	0,8200
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$), $P_{тсо} = 0,1 \times Ин + 0,7 \times Ис + 0,2 \times Рс$	11	0,8975
Плановое значение показателя $P_{п}$, $P_{п}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,0085
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8975
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	--
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	Для ТСО, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018г.
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	Для ТСО, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018г.
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	1

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	Для ТСО, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018г.
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	Для ТСО, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018г.

Технический директор

Должность

И.В. Даронов



Подпись

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг
АО "Арконик СМЗ"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

2018 год

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	1,00
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для ТСО, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018г.
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для ТСО, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018г.
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$, ($K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач2}$)	Пункт 5	0,65

Технический директор

Должность



[Handwritten signature]
Подпись

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ января _____ 2018 _____ год

АО "Арктик СМЗ"

Наименование сетевой организации

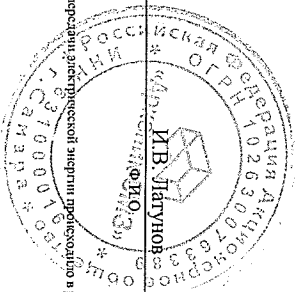
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел первый электроснабжения, шт., в том числе:										21	22	23	24	25	26	27		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
													в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии		в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии															
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0,1				
- по отключениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0				
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0				
- по восстановительным отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0,1				
- по вынужденным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	1				

Технический директор

Должность

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.



Наименование сетевой организации

Технический директор

И.В. Латынов

Нодарце

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю, электроснабжающей организации в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ март _____ 2018 _____ год

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии													Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло переключение, шт., в том числе:										21	22	23	24	25	26	27	
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	в разрезении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0-1			
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0			
- по аварийным ограничениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0			
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0,1			
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	1			

Технический директор

Должность

Подпись

И.В. Давыдов

Ф.И.О.

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в течение времени, для формирования отчета по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ апреля _____ 2018 _____ год

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании																																																																																																																																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27																																																																																																																																		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации						Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП						Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг						Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ						Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)						Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)						Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)						Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.						Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)						Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии						Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии						ВСЕГО						1-я категория надежности						2-я категория надежности						3-я категория надежности						ВН (110 кВ и выше)						СН1 (35 кВ)						СН2 (6 - 20 кВ)						НН (0,22 - 1 кВ)						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт						Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии						Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале						Код организационной причины аварии						Код технической причины повреждения оборудования						Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)					
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:	И	0	х	х	х	х	И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0-1																																																																																																																																		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П	0	х	х	х	х	П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0																																																																																																																																		
- по аварийным ограничениям	А	0	х	х	х	х	А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0																																																																																																																																		
- по внеплановым отключениям	В	0	х	х	х	х	В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0-1																																																																																																																																		
- по внеплановым отключениям, учтенным при расчете индикативных показателей надежности	В1	0	х	х	х	х	В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	1																																																																																																																																		

Технический директор

Должность

И.В. Латунов

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ май _____ 2018 _____ год

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло переключение электроснабжения, шт., в том числе:										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			27					
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО				в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварий	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0-1		
- по организациям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0			
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0			
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0-1			
- по внеплановым отключениям, учтенным при расчете индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	1			

Технический директор

Должность

И.В. Латунов

Подпись

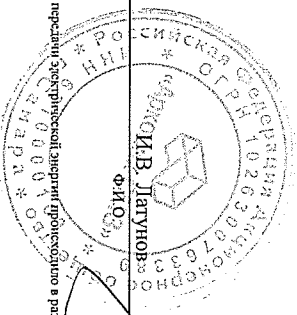
¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому случаю.

Наименование сетевой организации

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю электроснабжения в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Должность

Подпись _____



Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ июля _____ 2018 _____ года

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт., в том числе:										21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	в разделение категории надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по отключениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

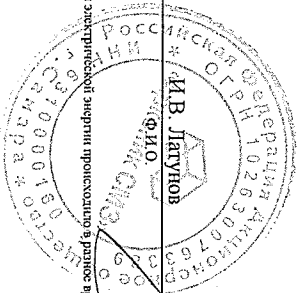
Технический директор

Должность

Подпись

И.В. Латунов

Ф.И.О.



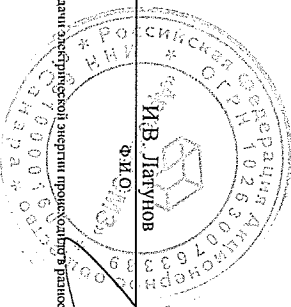
1. Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Наименование сетевой организации

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителем уйдёт в рамках одного прекращения передачи электрической энергии провайдера в рабочее время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Должность

Июнь



Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ сентябрь _____ 2018 _____ год

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перепад электрооборудования, шт., в том числе:										24	25	26	27		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО		в разрезении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по аварийным ограничениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по вынужденным отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0; 1
- по вынужденным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	1

Технический директор

Должность

И.В. Латунов

Ф.И.О.

Подпись

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ октябрь _____ 2018 _____ год

АО "Арктик СМЗ"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел первый электрообслуживания, шт., в том числе:										21	22	23	24	25	26	27																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГТГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			</

Технический директор

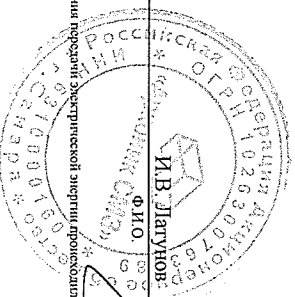
Должность

И.В. Латунов

Ф.И.О.

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.



Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за ноябрь 2018 год

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло первое электроснабжение, шт., в том числе:										21	22	23	24	25	26	27			
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО							в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения СПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:	И	0	х	х	х	х	х	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0,1				
- по организациям, связанным с проведением ремонтных работ	П	0	х	х	х	х	х	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0				
- по аварийным ограничениям	А	0	х	х	х	х	х	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0				
- по инверсионным отключениям	В	0	х	х	х	х	х	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0,1				
- по инверсионным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности	В1	0	х	х	х	х	х	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	1				

Технический директор

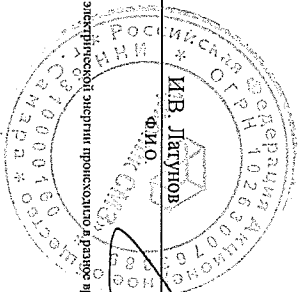
Должность

И.В. Латунов

Ф.И.О.

Подпись

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.



Форма 8.1¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ декабря _____ 2018 _____ года

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их рассмотрении			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел первый электроснабжения, шт., в том числе:										21	22	23	24	25	26	27		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГТГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:	И	0	х	х	0	0	0	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0; 1			
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П	0	х	х	х	х	П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0				
- по аварийным ограничениям	А	0	х	х	х	х	А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0				
- по внеплановым отключениям	В	0	х	х	х	х	В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0; 1				
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности	В1	0	х	х	х	х	В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	1				

Технический директор

Должность

И.В. Ялгунов

ФИО

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Наименование сетевой организации

Примечание: За 2018 год аварийных отключений электрической энергии для потребителей услуг по вине АО "Арконик СМЗ" не было.

Должность

ОИФ

the

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю устоят в рамках одного предельного периода передачи электрической энергии происходит в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Наименование сетевой организации

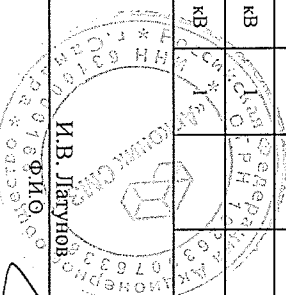
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПТУ потребителей электрической энергии				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9					9
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3					3
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2					2
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3					3
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2		2
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2					2
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1					1
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ				1					1
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Провода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Провода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1					1

Технический директор

Должность

И.В. Латунов

Подпись



Наименование сетевой организации
 АО "Арконик СМЗ"

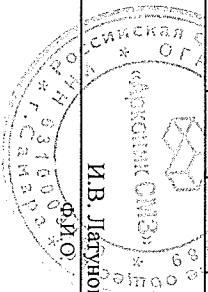
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2					2
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС36 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС33 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС33 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ				1				1	
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Триволада" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Триволада" РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

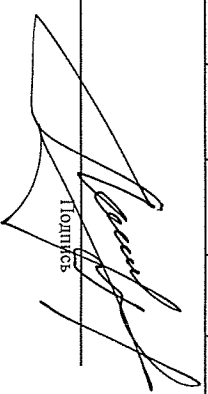
Технический директор

Должность

И.В. Латунов

Подпись




 Подпись

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения СПУ потребителей электрической энергии				
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13	14	15	
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9					9
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3					3
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2					2
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3					3
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2		2
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2					2
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1					1
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1					1
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Провода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Провода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1					1

Технический директор

Должность

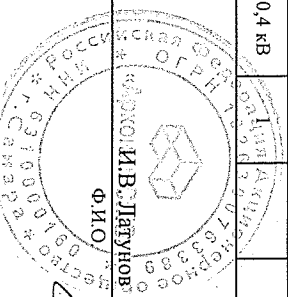
И.В. Лагунов
Ф.И.О.
Подпись

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)		СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
13	Цех №17	АО "СГК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Промовода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Промовода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

Технический директор

Должность



Ф.И.О.

И.В. Датунов

Подпись

[Handwritten signature]

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за

май

месяц 2018 года

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Провода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Провода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

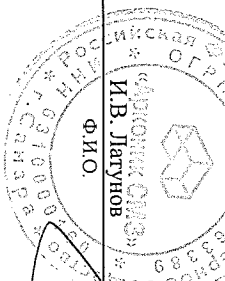
Технический директор

Должность

Ф.И.О.

И.В. Латунов

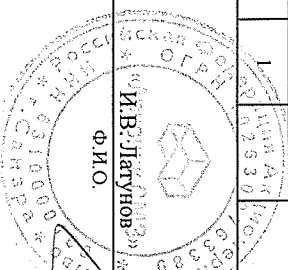
Подпись



№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Класс напряжения, кВ	Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ			1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	в разграничении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Промвода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Промвода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

Технический директор

Должность



Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за

июль

месяц 2018 года

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)		НН (ниже 1 кВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС3 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС3 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Провода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Провода" РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

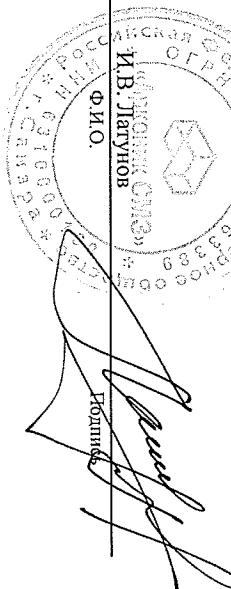
Технический директор

Должность

Ф.И.О.

И.В. Латунов

Подпись



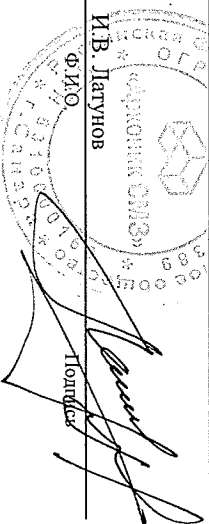
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии				
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ, ГПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ГПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС39 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС33 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС33 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
13	Цех №17	АО "СГК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Провода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Провода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

Технический директор
 Должность

И.В. Латунов

Подпись



Наименование сетевой организации

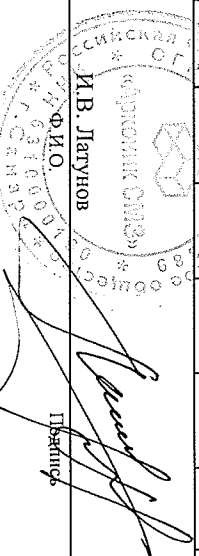
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разложении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разложении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ГТП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ГТП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ГТП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ГТП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС-26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС-59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС-32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС-40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС-49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС-32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС-59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС-44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС-65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС-53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС-53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Промвода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Промвода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

Технический директор

Должность

И.В. Латунов

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за
АО "Арконик СМЗ"

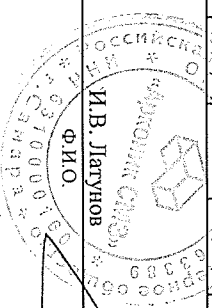
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)
октябрь 2018 года

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Промовод" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Промовод" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

Технический директор

Должность



И.В. Латунов
Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за

ноябрь

месяц 2018 года

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)		СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
13	Цех №17	АО "СТК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Провода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Провода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

Технический директор

Должность

И.В. Лагунов

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за

декабрь

месяц 2018 года

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ГТП-1 ОРУ-110 кВ, ГТП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ГТП-1 РУ-10 кВ, ГТП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
2	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ГТП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ГТП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ,	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9	
4	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ,	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ,	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ,	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ,	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ,	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
9	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ,	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2	
10	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ,	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2	
11	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ,	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1	
12	Цех №17	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ,	ПС33 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС33 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3	
13	Цех №17	АО "СГК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Провода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Провода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1	

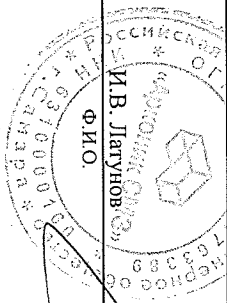
Технический директор

Должность

ФИО

И.В. Латунов

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2018 год

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.									Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПШ-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПШ-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2			
2	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПШ-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПШ-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2			
3	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9				9		
4	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС39 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3		
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2			
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1			
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2		
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3		
9	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС39 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС39 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2	2		
10	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2				2		
11	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1				1		
12	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3				3		
13	Цех №17 АО "СТК" РУ-10 кВ		КЛ-10 кВ	ТП "Промвода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Промвода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1			1				1		

Технический директор

Должность

И.В. Латунов

Ф.И.О.

Подпись

**Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для
территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности
прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и средней частоты прекращений
передачи электрической энергии на точку поставки**

за 2018 год

АО "АркониК СМЗ"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 35
1.1.	ВН (110кВ и выше), шт.	0
1.2.	СН-1 (35кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20кВ), шт.	9
1.4.	НН (до 1кВ), шт.	26
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (($\sum$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,0000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ($\sum$ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,0000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (($\sum$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,0000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ($\sum$ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,0000

Технический директор
Должность

И.В. Латунов
Ф.И.О.

Подпись