



**Общество с ограниченной ответственностью
«ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

Юридический адрес:

366523, ЧР, Урус-Мартановский р-он., г. Урус-Мартан,
ул. С-Э.М. Асхабова, д 1А, пом.31

Почтовый адрес: Обособленное подразделение:
347360, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 62. пом.4

E-mail: ooo.promelectroset@yandex.ru

Тел.: (8639) 27-79-73, **Факс:** (8639) 27-79-74

ИНН/КПП 6143088237/201001001

11.03.2026

№ *93*

На №

от

Руководителю региональной
службы по тарифам Ростовской
области

А.В. Лукьянову

344019, г. Ростов-на-Дону,
ул. Максима Горького, 295

Уважаемый Алексей Владимирович!

В соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256 “Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций”, направляем Вам расчет уровня надежности и качества предоставляемых товаров, оказываемых услуг.

Приложение:

1. Расчет уровня надежности и качества предоставляемых товаров и оказываемых услуг на 43 листах в 1 экземпляре;

**Заместитель генерального директора –
главный инженер**

А.Ф. Дзагоев

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг за 2025 год

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№	Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за январь месяц	2,17	4404
2	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за февраль месяц	0,00	4415
1	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за март месяц	3,35	4419
2	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за апрель месяц	10,07	4426
3	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за май месяц	2,95	4430
4	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за июнь месяц	12,88	4439
5	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за июль месяц	14,93	4451
6	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за август месяц	14,48	4459
7	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за сентябрь месяц	3,13	4469
8	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за октябрь месяц	7,42	4477
9	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за ноябрь месяц	4,02	4482
10	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2025 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за декабрь месяц	0,87	4489

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии за 2025 г.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2025</u> г. число точек присоединения	4489
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	76,27
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0170

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	4489
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	2,377
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	1,400

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.


Подпись

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2019 года
ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{енэс}}$), МВт*час	3,7735

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

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 2019 года)

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 23, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные, Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	Инвестиционная программа	2,917	2,916	2,829	2,821	2,812
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 20 ПС «Промбаза-1», Реконструкция фидера 1 ПС "Промбаза-2" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	Инвестиционная программа	2,582	2,544	2,535	2,532	2,530
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1	1	1	1	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.8. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹ (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2019 года)

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

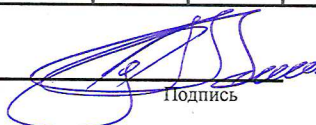
Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2021	2022	2023	2024	2025
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens}). кВт.ч			448,39	435,14	417,77	415,63	415,63
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)			1	1	1	1	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

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

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	314,74	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	15,699	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	4,99	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	4489	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	430	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
5	Средняя летняя температура, °С	22,6	Гидрометцентр России
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiif	6	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования

Начальник ПТО
Должность

Казаченко В. А.
Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-
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	10	10	100	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.	-	-	-	-	-
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	2

б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	1
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2	2	100	-	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	1
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	0
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	0

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	прямая	1
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	прямая	1
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	обратная	-
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	5	0	-	1
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					


6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	3	7	43	обратная	1
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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	2	0	обратная	1
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	1,1750

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 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	-	-	-	-	-
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	3	15	33	обратная	0,25
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	-
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	3	33	-	0,25
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	3	33	-	0,25
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	2	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	-
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1	2	50	обратная	0,1

3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-
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	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, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	2	3	67	обратная	0,25
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	обратная	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	4	0	-	0,1
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,275

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	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	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	1	3	33	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	2	1	200	прямая	1
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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	1	0	обратная	1

2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	4	0	обратная	1
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	2	1	200	прямая	1
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	3	2	150	прямая	1
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2	6	20	обратная	1
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	прямая	-
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	187	150	125	-	1
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	314	250	126	-	1
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	0	-	1
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	обратная	-

4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	-	1
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0,5	1	0,5	обратная	1
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, процентов	0	0	0	прямая	1
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,0714

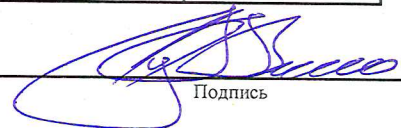
Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

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 ¹

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2021	2022	2023	2024	2025
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
I _н	1,1750	1,1750	1,1750	1,1750	1,1750
1.1.	2	2	2	2	2
1.2. а)	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
1.2. б)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
1.2. в)	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
1.2. г)	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
2.1.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
2.2.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.3.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	1	1	1	1	1
6.1.	1	1	1	1	1
6.2.	1	1	1	1	1
I _с	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
1.1.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. а)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. б)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4.1.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
P _с	1,0714	1,0714	1,0714	1,0714	1,0714
1.	2	2	2	2	2
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1	1
2.3.	1	1	1	1	1
2.4.	1	1	1	1	1
2.5.	1	1	1	1	1
2.6.	1	1	1	1	1
3.1.	1	1	1	1	1
3.2. а)	1	1	1	1	1
3.2. б)	1	1	1	1	1

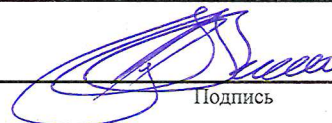
3.2. в)	1	1	1	1	1
4.1.	1	1	1	1	1
5.1.	1	1	1	1	1
5.2.	1	1	1	1	1
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,5243	0,5243	0,5243	0,5243	0,5243

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2025 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

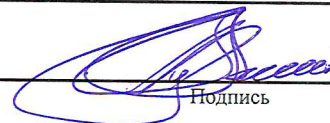
Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	145
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
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв тпр}}$)	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2025 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
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, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	124
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2025 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)


Показатель	Значение
1	2
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
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	14
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа\ тпр}$)	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,017
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	415,630
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	2,377
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	1,400
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	0,524
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,017
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,000
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,524
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	415,630
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,377
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	1,400
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	0
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	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

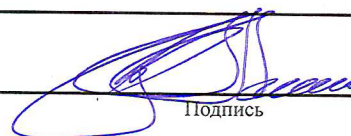
Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2025 года.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ($N_{\text{заяв}}$)	145
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{\text{пл}}$)	124
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{\text{нпл}}$)	0

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.


Подпись

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{енэс}}$), МВт*час	3,774

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года включительно

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой 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:	4489
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	4
1.2	СН-1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (1 - 20 кВ), шт.	628
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	3857
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	2,377
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	1,400

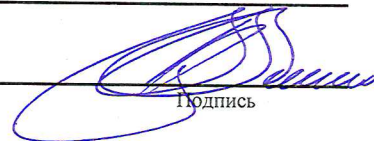
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	2,377
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	2,377

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Январь месяц 2025 года
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания	Относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) нормальная схема электроснабжения	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенное вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню						Сетевые организации и производители электрической энергии		
					Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ		В разделении категории надежности потребителей электрической энергии	В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии	В разделении категории надежности потребителей электрической энергии	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности		ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	ПС "Романовская"	ВЛ-6 кВ фид. 13 ПС "Романовская"	6	КТП-8528А	ВЛ фид. 13 ПС "Романовская"	0,4	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Сетевые организации и производители электрической энергии
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС "П-1"	10	КТП-261	ВЛ фид. 29 ПС "П-1"	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	Сетевые организации и производители электрической энергии
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 20 ПС "П-1"	10	КТП-235	ВЛ фид. 20 ПС "П-1"	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	Сетевые организации и производители электрической энергии
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС "П-1"	10	КТП-160	ВЛ фид. 29 ПС "П-1"	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	Сетевые организации и производители электрической энергии

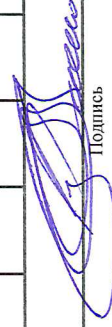
Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись

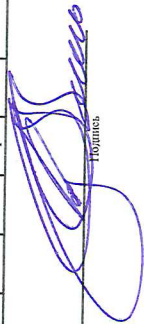


Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Февраль месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование сетевой организации	Наименование выходящего центра питания (при наличии)	Наименование выходящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном уровне напряжения (при наличии)	Высота центра питания до объекта электроснабжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии		
					Диспетчерское наименование ПС, ПП, ПЛ	Высший класс напряжения, кВ			Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			
					5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовский»	ПС «Романовский»	ВЛ-6 кВ фид. 13 ПС «Романовский»	КТП-8529А	6	ВЛ фид. 13 ПС «Романовский»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25 ПС «П-1»	КТП-273	10	ВЛ фид. 25 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТП-10/0,4	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТП-12	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТП-171	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Шлозовый»	ПС «Шлозовый»	ВЛ-6 кВ фид. 11 ПС «Шлозовый»	КТП-8456А	6	ВЛ фид. 11 ПС «Шлозовый»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТП-10/0,4	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25 ПС «П-1»	КТП-273	10	ВЛ фид. 25 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
9	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25 ПС «П-1»	КТП-273	10	ВЛ фид. 25 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25 ПС «П-1»	КТП-273	10	ВЛ фид. 25 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-
11	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25 ПС «П-1»	КТП-273	10	ВЛ фид. 25 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник ПТО
 Должность

Казаченко В.А.
 Ф.И.О.



Форма 8.1.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Март месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) нормальная схема электроснабжения (при наличии)	4	Вторичный уровень присоединения		7	8	9	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				В разделении уровней напряжения СПУ потребителей электрической энергии				17
				5	6				10	11	12	13	14	15	16	17	
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТП-220	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	ВЛ-6 кВ фид. 13 ПС «Романовская»	КТП-8529А	6	ВЛ фид. 13 ПС «Романовская»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
									Всего								

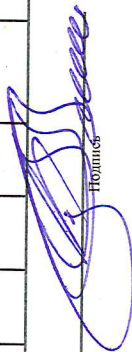
Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.1. Водомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Апрель месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

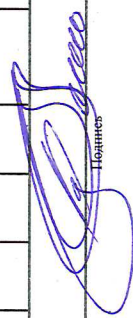
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вышестоящего центра питания до определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Количество точек поставки потребителем услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ		Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	В разделении категории надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителем электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Шиловова»	ВЛ-6 кВ фид. 11 ПС «Шиловова»	КТП-8456А	6	ВЛ фид. 11 ПС «Шиловова»	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТП-10/0,4	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	ВЛ-6 кВ фид. 13 ПС «Романовская»	КТП-8528А	6	ВЛ фид. 13 ПС «Романовская»	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТП-160	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	ВЛ-6 кВ фид. 13 ПС «Романовская»	КТП-8529А	6	ВЛ фид. 13 ПС «Романовская»	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-
								Всего	9	1	1	1	1	1	17

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Должность

Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Май месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

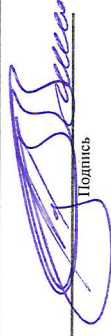
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) нормативной схеме электроснабжения	4	5	Вторичный уровень присоединения		7	Первичный уровень присоединения		8	9	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				17			
					Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ		Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ			В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии					Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		
			Диспетчерское наименование центра питания до объекта электросетевого хозяйства, вышестоящего центра питания ЛЭП от напряжения									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)
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТТП-10/0,4	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	КТТП-10/0,4	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	оп.№ 15 ВЛД-0,4кВ КТП 8456А ВЛ6кВ Ф-1 ПС "Романовская"	КТТП 8456А	6	ВЛ фид. 1 ПС "Романовская"	0,23	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	оп.13/9 ВЛД-0,4кВ Л-4 КТП-253 Ф-29 ПС «П-1»	КТТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Должность

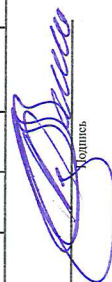
Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Июнь месяц 2025 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормативной схеме электроснабжения (при наличии)	Вышестоящее наименование ЛЭП от объекта электросетевого хозяйства, расположенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения	Высший класс напряжения, кВ	Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	8	9	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.										
										В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей 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 (ниже 1 кВ)		
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	оп.э.п. ВЛ-10 кВ фид. 8341А Ф-1 ПС «Романовская»	КТП-8341А	10	ВЛ фид. 1 ПС «Романовская»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	оп.э.п. ВЛ-10 кВ фид. 8528А ВЛ-6кВ Ф-13 ПС «Романовская»	КТП-8528А	10	ВЛ фид. 13 ПС «Романовская»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Центральная»	ТП-01293 Ф-6 ПС «Центральная»	ТП-01293	10	ВЛ фид. 6 ПС «Центральная»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	оп.э.п. ВЛ-10 кВ фид. 8528А ВЛ-6кВ Ф-13 ПС «Романовская»	КТП-8528А	10	ВЛ фид. 13 ПС «Романовская»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-171	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
9	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	оп.э.п. ВЛ-10 кВ фид. 8528А ВЛ-6кВ Ф-13 ПС «Романовская»	КТП-8528А	10	ВЛ фид. 13 ПС «Романовская»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
								Всего												


Молчанов

Казанченко В.А.
Ф.И.О.

Начальник ПТО
Должность.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Июль месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормативной схеме электроснабжения (при наличии)	Вышестоящего центра питания для 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		
				РП	Высший класс напряжения, кВ	КВЛ	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	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	0,23	1	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	0,23	1	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	0,4	1	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	0,4	1	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	0,4	1	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
6	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	0,4	1	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
7	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	0,23	1	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
8	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Центральная»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	0,23	1	1	10	11	12	13	14	15	16	17	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии

9	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	оп. № 207/2 ВЛИ- 0,4кВ КТП- 8456А Ф-1 ПС "Романовская"	КТП- 8456А	6	ВЛ фид. 1 ПС "Романовская"	0,23	1	-	-	1	-	-	1	-	1	-
10	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбза- 1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П- 1»	0,23	1	-	-	1	-	-	1	-	1	-
11	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбза- 1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-261	10	ВЛ фид. 29 ПС «П- 1»	0,4	1	-	-	1	-	-	1	-	1	-
12	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбза- 1»	ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП-14 п.сх.	ТП-202	10	ВЛ фид. 2 ТП-14 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	1	-	1	-

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

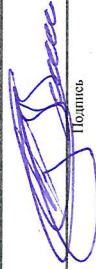
Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Август месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения (при наличии) нормативной схеме электрооборужения (при наличии)	Наименование вышестоящего центра питания	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электрохозяйства, определенное вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Класс напряжения, кВ	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, КВЛ	1-я категория надежности потребителей электрической энергии	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	Сметные сетевые организации и производители электрической энергии		
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	ПС "Романовская"	ВЛ-0,4кВ КТП-8341А фил. 1 ПС "Романовская"	6	6	0,23	1	10	11	12	13	14	15	16	17		
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	ПС "Романовская"	ОН-0,4кВ КТП-8341А фил. 1 ПС "Романовская"	10	10	0,23	1	10	11	12	13	14	15	16	17		
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	ПС "Романовская"	КТП-8509А фил. 1 ПС "Романовская"	10	10	0,4	1	10	11	12	13	14	15	16	17		
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фил. 29 ПС «П-1»	10	10	0,4	1	10	11	12	13	14	15	16	17		
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фил. 29 ПС «П-1»	10	10	0,4	1	10	11	12	13	14	15	16	17		
6	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фил. 12 ПС «П-1»	10	10	0,4	1	10	11	12	13	14	15	16	17		
7	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фил. 20 ПС «П-1»	10	10	0,4	1	10	11	12	13	14	15	16	17		
8	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ПС «Промбаз-1»	ВЛ-10 кВ фил. 19 ПС «П-1»	10	10	0,4	1	10	11	12	13	14	15	16	17		

Начальник ПТО
 Должность

Казаченко В.А.
 Ф.И.О.



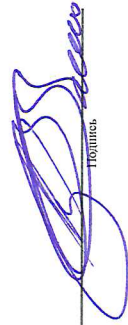
Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Сентябрь месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вышестоящее наименование ЛЭП от объекта электросетевого хозяйства, определенное 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		
				РП	Высший класс напряжения, кВ	КВЛ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КТП		Класс напряжения, кВ	1-я категория надежности потребителей электрической энергии	2-я категория надежности потребителей электрической энергии	3-я категория надежности потребителей электрической энергии	ВН (110 кВ и выше)		СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	оп. № 17/2 ВЛИ-0,4кВ КТП 8509А фид. 1 ПС «Романовская»	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	-
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Центральная»	оп. № 6/15 ВЛИ-0,4кВ КТП-01293 ВЛ-6кВ Ф-6 ПС «Центральная»	6	6	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	РУ-0,4кВ КТП-67 Ф-21 ПС «П-1»	10	7	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	ВЛИ-0,4кВ от КТП-261 Ф-29 ПС «П-1»	10	7	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	оп. № 7/1-3 ВЛИ-0,4кВ Л-3 КТП-225 Ф-19 ПС «П-1»	10	7	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	оп. № 1/18 ВЛИ-0,4кВ КТП-8456А Ф-1 ПС «Романовская»	6	7	0,23	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	оп. № 1/18 ВЛИ-0,4кВ КТП-8456А Ф-1 ПС «Романовская»	6	7	0,23	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	оп. № 17/1 ВЛИ-0,4кВ Л-2 КТП-227 Ф-29 П-1	10	7	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаз-1»	оп. № 17/1 ВЛИ-0,4кВ Л-2 КТП-227 Ф-29 П-1	10	7	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Романовская»	оп. № 1/18 ВЛИ-0,4кВ КТП-8456А Ф-1 ПС «Романовская»	6	7	0,23	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник ПТО
 Должность

Казаченко В.А.
 Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Октябрь месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Наименование вышестоящего центра питания ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенное вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.											
				РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ПС, ТП	КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	ВЛН-0,4 кВ от КТП-8456А фил.1 ПС "Плеховская"	КТП-8456А	6	Диспетчерское наименование ВЛ, КВЛ	Диспетчерское наименование ВЛ, КВЛ	0,23	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	оп. № 36 ВЛН-0,4кВ КТП-8529А Ф-13 ПС "Романовская"	КТП-8529А	6			0,23	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛН-0,4кВ от КТП-261 Ф-29 ПС "П-1"	КТП-261	10			0,4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛН-0,4кВ от КТП-261 Ф-29 ПС "П-1"	КТП-261	10			0,4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «РП-1 п.с.х»	РУ-0,4кВ КТП-53 Ф-15 РП-1 п.с.х	КТП-53	10			0,4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
6	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ВЛН-0,4кВ от КТП-261 Ф-29 ПС "П-1"	КТП-261	10			0,4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
7	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	оп. № 36 ВЛН-0,4кВ КТП-8529А Ф-13 ПС "Романовская"	КТП-8529А	6			0,23	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
8	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 37 ВЛН-0,4кВ Л-1 КТП-253 Ф-29 ПС "П-1"	КТП-253	10			0,4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	

Начальник ПТО
 Должность

Казаченко В.А.
 ФИ.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Ноябрь месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

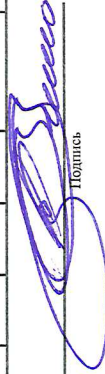
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Наименование вышестоящего центра питания	4 Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенное вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						
					5 Диспетчерское наименование ПС, ТП, КВЛ	6 Высший класс напряжения, кВ	7 Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	8 Класс напряжения, кВ		В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			
						10	11	12	13	14	15	16	17			
1	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	ПС "Романовская"	оп. № ВЛИ-04кВ КТП-8456А Ф-1 ПС "Романовская"	6	6	7	0,4	9	1	1	1	1	1	1	17
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 17/1-1 ВЛИ 0,4кВ Л-4 КТП-225 Ф-19 П-1 "Романовская"	10	10	10	0,4	1	1	1	1	1	1	1	1
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Центральная"	ПС "Центральная"	оп. 14/6 ВЛИ-0,4кВ КТП-01293 Ф-6 ПС "Центральная"	6	6	6	0,23	1	1	1	1	1	1	1	1
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 17/1-1 ВЛИ 0,4кВ Л-4 КТП-225 Ф-19 П-1 "Романовская"	10	10	10	0,4	1	1	1	1	1	1	1	1
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	ПС "Романовская"	оп. № 16/22 ВЛИ-0,4кВ КТП-8529А Ф-13 ПС "Романовская"	10	10	10	0,23	1	1	1	1	1	1	1	1

Начальник ПТО
 Должность

Казаченко В.А.
 Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Декабрь месяц 2025 года
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном режиме электроснабжения (при наличии)	Наименование вышестоящего центра питания	определяющего уровень напряжения объекта электросетевого хозяйства, вышестоящего центра питания до диспетчерского наименования ЛЭП от	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии
					Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ				Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КТП-8529А	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	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС "Романовская"	ПС "Романовская"	0,4кВ КТП-8529А Ф-13 ПС "Романовская"	КТП-8529А	6	ВЛ фид. - 13 ПС "Романовская"	0,4	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
2	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 17 ВЛИ-0,4кВ Л-1 КТП-261 Ф-29 П-1	КТП-261	10	ВЛ фид.- 29 ПС «Промбаза-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 17 ВЛИ-0,4кВ Л-1 КТП-261 Ф-29 П-1	КТП-261	10	ВЛ фид.- 29 ПС «Промбаза-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 17 ВЛИ-0,4кВ Л-1 КТП-261 Ф-29 П-1	КТП-261	10	ВЛ фид.- 29 ПС «Промбаза-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 7 ВЛИ-0,4кВ КТП-102 Ф-12 П-1	ТП-102	10	ВЛ фид. 12 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 7/1-3 ВЛИ-0,4кВ Л-2 КТП-225 Ф-19 П-1	ТП-225	10	ВЛ фид. 19 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	ПС «Промбаза-1»	ПС «Промбаза-1»	оп. № 12/16 ВЛИ-0,4кВ КТП-235 Ф-20 П-1	ТП-235	10	ВЛ фид. 20 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник ПГО
 Должность

Казаченко В.А.
 Ф.И.О.

Полное

