


Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении
передачи электрической энергии для потребителей услуг
сетевой организации за __2023__ год

АО «Учалинские электрические сети»
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
1	0	11513
2	0	11515
3	0	11535
4	0,75	11554
5	3,883	11535
6	0,333	11549
7	0	11554
8	0,667	11577
9	0,833	11554
10	0	11569
11	0	11581
12	0	11608

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

<1> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий
месяц.

Исп. И.о. начальника ОДО  Вафин И.Б.

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии

АО «Учалинские электрические сети»

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2023 г. число точек присоединения	11608
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	2123,467
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,183

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.


Подпись

Исп. И.о. начальника ОДО  Вафин И.Б.

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

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	11608
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	0,33387
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,19676

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.


Подпись

Исп. и.о. начальника ОДО  Вафин И.Б.

**Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей
надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах
долгосрочного периода регулирования***
(для долгосрочных периодов регулирования начавшихся с 2014 по 2018 года)

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <2>	Описание (обоснова ние)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)			0,002	0,183	0,059	0,055	0,05
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)			0,901	0,81	0,8898	0,8898	0,8898

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Информация предоставляется справочно.

Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

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

АО «Учалинские электрические сети»

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <2>	Описание (обоснован ие)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час			0,166	0,3339	0,3188	0,3140	0,3093
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0,154	0,1968	0,1648	0,1623	0,1599
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1	1	1	1	1

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Информация предоставляется справочно.

Исп. и.о. начальника ОДО  Вафин И.Б.

Начальник ОТП  Нориков С.В.

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

Акционерное общество «Учалинские электрические сети»

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	605,978	Паспорта КЛ, ВЛ
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	110,074	Паспорта КЛ
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	18,16	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	11608	Акты разграничения
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1067	Паспорта ТП и РП
5	Средняя летняя температура, °С	16,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	<u>8</u>	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	<u>6</u>	-

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	фактичес- кое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	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	22	22	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.	15	15	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	5	5	100	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	2

в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	8	8	100	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	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)	0	0	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	100	прямая	2
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	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	прямая	2

5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	обратная	2
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	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, процентов 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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

 Директор
 Должность

 А.А. Самигуллин
 Ф.И.О.

 Подпись

Исп. Начальник ПТО

 Мурсалимов И.И.

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимость	Оценоч- ный балл
	фактичес кое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	1
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	-	-	-	обратная	-
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	5	10	50	обратная	1
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	5	10	50	-	1
б) для остальных потребителей услуг, дней	5	10	50	-	1
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов	-	-	-	обратная	-

от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц					
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1	1	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,2
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	0,2
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	0	0	100	обратная	0,2
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	
4.1. Количество обращений	0	0	100		0,2

потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений					
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,3

Директор АО «УЭС»



А.А. Самигуллин

Исп. Начальник ПТО



Мурсалимов И.И.

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактичес кое (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	0	0	100	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, процентов от общего количества поступивших обращений	100	100	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в	0	0	100	обратная	2

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					
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	1	1	100	обратная	2
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	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	10	10	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2

б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0,012	0,1	12	-	3
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	2	2	100	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, процентов	100	100	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2,056

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ПТО



Мурсалимов И.И.

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулировани в пределах долгосрочного периода регулирования <1>

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2022	2023	2024	2025	2026
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <2>					
Ин	2	2	2	2	2
1.1.	19	19	19	19	19
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	9	9	9	9	9
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0
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
Ис	0,414	0,3	0,414	0,414	0,414
1.1.	-	-	-	-	-
1.2. а)	10	10	10	10	10
1.2. б)	10	10	10	10	10

1.3.	-	-	-	-	-
2.1.	1	1	1	1	1
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Рс	2	2	2	2	2
1.	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	100	100	100	100	100
2.3.	0	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0
2.6.	0	0	0	0	0
3.1.	10	10	10	10	10
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0,012	1	1	1	1
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.	100	100	100	100	100
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,901	0,81	0,8898	0,8898	0,8898

 Директор
 Должность

 А.А. Самигуллин
 Ф.И.О.

 Подпись

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Исп. Начальник ПТО

Мурсалимов И.И.

Приложение N 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


**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения
заявок на технологическое присоединение к сети в период за 2023г.**

АО «Учалинские электрические сети»

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 _{заяв тпр})	275
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 ^{НС} _{заяв тпр})	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П _{заяв тпр})	1

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

Исп. Начальник ОТП

Нориков С.В. 

Приложение N 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

**Форма 3.2. Отчётные данные для расчёта значения показателя качества исполнения
договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети
в период за 2023 г.**

АО «Учалинские электрические сети»

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	277
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
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

Исп. Начальник ОТП

Нориков С.В. 

Приложение N 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

**Форма 3.3. Отчётные данные для расчёта значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей
к электрическим сетям сетевой организации в период за 2023 г.**

АО «Учалинские электрические сети»

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. ($N_{н\text{тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	29
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нша\text{ тпр}}$)	1

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.


Подпись

Исп. Начальник ОТП

Нориков С.В. 

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

Акционерное общество «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	<u>1</u>	0,183
Объем недоотпущенной электрической энергии (Pens)	<u>4</u>	10,980
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	<u>2</u>	0,33387
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	<u>3</u>	0,19676
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	<u>7</u> или <u>12</u>	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	<u>11</u>	0,81
Плановое значение показателя Пп, П ^{ПЛ} П	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	0,02
Плановое значение показателя Птпр, П ^{ПЛ} тпр	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	1
Плановое значение показателя Птсо, П ^{ПЛ} тсо	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	0,8764
Плановое значение показателя Pens, П ^{ПЛ} ens	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	12,634

Плановое значение показателя Psaidi, П ^{ПЛ} saidi	<u>Пункт 4.2</u> методических указаний	0,3188
Плановое значение показателя Psaifi, П ^{ПЛ} saifi	<u>Пункт 4.2</u> методических указаний	0,1648
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Пункт 5</u> методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0

Директор

Должность

А.А. Самигуллин

Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ПТО

Мурсалимов И.И.

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

Акционерное общество «Учалинские электрические сети»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	<u>пункт 5</u>	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	<u>Пункт 5</u>	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	<u>Пункт 5</u>	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	<u>Пункт 5</u>	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	<u>Пункт 5</u>	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	<u>Пункт 5</u>	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	<u>Пункт 5</u>	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	<u>Пункт 5</u>	0

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

АО «Учалинские электрические сети»

Наименование сетевой организации

За 2023

год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		
			11608
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		331
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		11277
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сaiдi}}$), час.		0,33387
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сaiи}}$), шт.		0,19676
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{\text{сaiдi}}$), час.		6,52003
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{\text{сaiи}}$), шт.		0,9838


Исполнитель  Начальник ПТО Мурсалимов И.И.

Директор  А.А. Самигуллин

2.1. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2022 год	2023 год	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	0,16621	0,33387	2,009
1.1.	ВН (110 кВ и выше)			
1.2.	СН1 (35 - 60 кВ)			
1.3.	СН2 (1 - 20 кВ)			
1.4.	НН (до 1 кВ)			
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии	0,15426	0,19676	1,276
2.1.	ВН (110 кВ и выше)			
2.2.	СН1 (35 - 60 кВ)			
2.3.	СН2 (1 - 20 кВ)			
2.4.	НН (до 1 кВ)			
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)	8,12828	6,52003	0,802
3.1.	ВН (110 кВ и выше)			
3.2.	СН1 (35 - 60 кВ)			
3.3.	СН2 (1 - 20 кВ)			
3.4.	НН (до 1 кВ)			

4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)	1,22871	0,9838	0,801
4.1.	ВН (110 кВ и выше)			
4.2.	СН1 (35 - 60 кВ)			
4.3.	СН2 (1 - 20 кВ)			
4.4.	НН (до 1 кВ)			
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-
5.1.	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-

И.о. начальника ОДО  Вафин И.Б.

Директор АО "УЭС"  Самигуллин А.А.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации

№	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам														Всего	
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			Свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %	2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %	2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %	2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %	2022 г.	2023 г.		динамика изменения показателя %
1.	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	263	270	3%	18	20	11%	4	3	-25%	0	0	-	0	0	-	
2.	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	261	264	1%	17	19	18%	4	3	-25%	0	0	-	0	0	-	
3.	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
3.1.	по вине сетевой организации	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
3.2.	по вине сторонних лиц	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
4.	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	5	4	-20%	7	4	-50%	12	9	-25%	0	0	-	0	0	-	-
5.	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	251	256	2%	17	18	6%	2	1	-50%	0	0	-	0	0	-	
6.	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	278	254	-9%	18	23	28%	1	0	-100%	0	0	-	0	0	-	
7.	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
7.1.	по вине сетевой организации	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
7.2.	по вине сторонних лиц	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
8.	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	18	25	39%	16	30	88%	33	-	-	0	0	-	0	0	-	-

Директор АО «УЭС»



А.А.Самигуллин

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации *

Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт			15		150		250		670	
Категория надёжности			I - II	III	I - II	III	I - II	III	I - II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии								
0,5	Да	КЛ	2 040 323,81	1 659 215,39	4 000 729,99	1 987 686,80	4 269 290,99	1 740 294,25	4 115 027,89	2 761 614,00
		ВЛ	1 847 960,50	937 138,70	2 556 576,61	1 265 610,11	2 825 137,61	2 217 644,58	2 670 874,51	2 039 537,31
	Нет	КЛ	1 473 395,15	749 856,03	1 485 429,86	761 890,74	1 485 429,86	815 716,22	1 971 397,03	1 004 874,32
		ВЛ	1 021 406,32	414 073,05	1 033 441,03	520 329,83	1 033 441,03	933 301,87	1 828 252,13	933 301,87
0,75	Да	КЛ	4 641 548,04	2 333 932,47	5 350 164,15	2 662 403,88	5 618 725,15	2 987 080,88	5 464 462,05	3 436 331,08
		ВЛ	2 475 317,97	1 250 817,44	3 183 934,08	1 579 288,85	3 452 495,08	1 903 965,85	3 298 231,98	2 353 216,05
	Нет	КЛ	2 358 410,73	1 192 363,82	2 370 445,44	1 204 398,53	2 370 445,44	1 204 398,53	2 937 919,74	1 488 135,68
		ВЛ	1 518 951,02	749 284,23	2 723 202,39	1 380 777,00	2 937 919,74	1 380 777,00	2 723 202,39	1 380 777,00
1	Да	КЛ	5 990 982,20	3 008 649,55	6 699 598,31	3 337 120,96	6 968 159,31	3 661 797,96	6 813 896,21	4 111 048,16
		ВЛ	3 102 675,44	1 564 496,17	3 811 291,55	1 892 967,58	4 079 852,55	2 217 644,58	3 925 589,45	2 666 894,78
	Нет	КЛ	3 135 775,34	1 581 046,12	3 904 442,45	1 971 397,03	3 904 442,45	1 971 397,03	3 904 442,45	1 971 397,03
		ВЛ	2 016 495,73	990 273,34	3 904 442,45	1 828 252,13	3 618 152,65	1 828 252,13	3 618 152,65	1 828 252,13
1,25	Да	КЛ	7 340 416,36	2 831 724,50	8 049 032,47	4 011 838,04	8 317 593,47	4 336 515,04	8 163 330,37	4 785 765,24
		ВЛ	3 730 032,91	1 878 174,91	4 438 649,02	2 206 646,32	4 707 210,02	2 531 323,32	4 552 946,92	2 980 573,52
	Нет	КЛ	4 858 930,45	2 442 623,68	4 870 965,16	2 454 658,39	4 870 965,16	2 454 658,39	4 870 965,16	2 454 658,39
		ВЛ	4 501 068,20	2 263 692,55	4 513 102,91	2 275 727,26	4 513 102,91	2 275 727,26	4 513 102,91	2 275 727,26

* Ориентировочная стоимость технологического присоединения в тыс. руб. без НДС

Директор АО "УЭС"

Самигуллин А.А.

Исполнитель

Нориков С.В.

4.1. Качество обслуживания

№	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %	2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %	2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %	2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %	2022 г.	2023 г.	динамика изменения показателя %
1.	Всего обращений потребителей, в том числе:	1680	1728	3%	2979	3120	5%	1468	1523	4%	0	0	-	0	0	-
1.1.	оказание услуг по передаче электрической энергии	1268	1311	3%	2644	2729	3%	1416	1510	7%	0	0	-	0	0	-
1.2.	осуществление технологического присоединения	256	283	11%	28	18	-38%	48	10	-79%	0	0	-	0	0	-
1.3.	коммерческий учет электрической энергии	134	120	-10%	213	272	28%	4	3	-25%	0	0	-	0	0	-
1.4.	качество обслуживания	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.5.	техническое обслуживание электросетевых объектов	22	14	-36%	94	101	7%	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.6.	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.	Жалобы	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.1.	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-

2.1.1.	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.1.2.	качество электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.2.	осуществление технологического присоединения	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.3.	коммерческий учет электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.4.	качество обслуживания	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.5.	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.6.	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
3.	Заявка на оказание услуг	370	403	9%	263	272	3%	52	13	-75%	0	0	-	0	0	-
3.1.	по технологическому присоединению	236	283	11%	0	0	-	48	10	-79%	0	0	-	0	0	-
3.2.	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
3.3.	организация коммерческого учета электрической энергии	134	120	-10%	263	272	28%	4	3	-25%	0	0	-	0	0	-
3.4.	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-

Директор АО «УЭС»



А.А.Самигуллин

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

№	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде за 2022 г.	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1.	АО "Учалинские электрические сети"	Центр обслуживания	453701, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков, 1	Приёмная: 8 (34791) 2-19-48 (доб.100); Диспетчерская: 8 (34791) 2-19-48 (доб.126), Участок по передаче электроэнергии: 8 (34791) 2-19-48 (доб.112) Отдел технологич. присоединения 8(34791) 2-19-48 (доб.123) Горячая линия: 8(34791) 6-08-06 эл. почта: oaoucs@yandex.ru	Пн.-Пт. 08.00-17.00 ч. Перерыв: 12.00-13.00 ч. Выходной: суббота, воскресенье	1. Оказание услуг по передаче электрической энергии населению, бюджетным и сторонним организациям.	1431	15	5	0
						2. Технологическое присоединение потребителей	283	15	15	

Директор АО «УЭС»



А.А.Самигуллин

4.9. Информация по обращениям потребителей

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения							Обращения потребителей, содержащие жалобу							Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт подучения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения	
				Очное обращение	Заочное обращение посредством телефонной связи	Заочное обращение посредством сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения	
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	28	29	30	31	
-	-	2023 г.	2023 г.	1728	3120	1523	0	0	5550	311	395	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293	0	395	0	11%	0	0	выданы соответствующие документы, выполнены соответствующие мероприятия, предоставлены устные консультации	-	

Директор АО «УЭС»



А.А.Самигуллин

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				21	22	23	24	25	26	27		
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	CH1 (35 кВ)	CH2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии									
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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 потребителями 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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:												Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
1	АО "УЭС"	ТП	ТП-188П	6 (6.3)	09,00 2023.01.12	17,00 2023.01.12	П	8	ТП-188П			1	0	0	0	0	0	0	1	0	0						1	
2	АО "УЭС"	ТП	ТП-339П	6 (6.3)	09,00 2023.01.16	17,00 2023.01.16	П	8	ТП-339П			1	0	0	0	0	0	0	1	0	0						1	
3	АО "УЭС"	ТП	ТП-244	0.38	09,00 2023.01.17	15,00 2023.01.17	П	6	ТП-244			17	0	0	17	0	0	0	17	0	0						1	
4	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-174	0.38	13,00 2023.01.17	17,00 2023.01.17	П	4	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-174			42	0	0	42	0	0	0	42	0	0						1	
5	АО "УЭС"	ТП	ТП-107П	6 (6.3)	09,00 2023.01.18	17,00 2023.01.18	П	8	ТП-107П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0						1	
6	АО "УЭС"	ТП	ТП-245	0.38	09,00 2023.01.18	15,00 2023.01.18	П	6	ТП-245			11	0	0	11	0	0	0	11	0	0						1	
7	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-94	0.38	13,00 2023.01.18	17,00 2023.01.18	П	4	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-94			28	0	0	28	0	0	0	28	0	0						1	
8	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП-139	0.38	07,00 2023.01.19	09,00 2023.01.19	П	2	КЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП-139			2	0	0	2	0	0	0	2	0	0						1	
9	АО "УЭС"	ТП	ТП-103П	6 (6.3)	09,00 2023.01.19	17,00 2023.01.19	П	8	ТП-103П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0						1	
10	АО "УЭС"	ТП	ТП-3	0.38	10,00 2023.01.22	14,00 2023.01.22	П	4	ТП-3			15	0	0	15	0	0	0	15	0	0						1	
11	АО "УЭС"	ТП	ТП-132П	6 (6.3)	09,00 2023.01.23	17,00 2023.01.23	П	8	ТП-132П			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
12	АО "УЭС"	ТП	ТП-48П РУ 6 кВ 2 С.Ш. Т-2	6 (6.3)	09,00 2023.01.24	17,00 2023.01.24	П	8	ТП-48П РУ 6 кВ 2 С.Ш. Т-2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
13	АО "УЭС"	РП	РП-2 РУ-6 кВ яч.11	6 (6.3)	09,00 2023.01.24	17,00 2023.01.24	П	8	РП-2 РУ-6 кВ яч.11			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
14	АО "УЭС"	ТП	ТП-48П РУ 6 кВ 1 С.Ш. Т-1	6 (6.3)	09,00 2023.01.25	17,00 2023.01.25	П	8	ТП-48П РУ 6 кВ 1 С.Ш. Т-1			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
15	АО "УЭС"	ТП	ТП-47	6 (6.3)	09,00 2023.01.30	17,00 2023.01.30	П	8	ТП-47			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0						1	
16	АО "УЭС"	ТП	ТП-86	6 (6.3)	09,00 2023.01.31	17,00 2023.01.31	П	8	ТП-86			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0						1	
17	АО "УЭС"	ТП	ТП-12	6 (6.3)	09,00 2023.02.01	17,00 2023.02.01	П	8	ТП-12			10	0	0	10	0	0	0	10	0	0						1	
18	АО "УЭС"	ТП	ТП-244	6 (6.3)	09,00 2023.02.01	17,00 2023.02.01	П	8	ТП-244			17	0	0	17	0	0	0	17	0	0						1	
19	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.26-32	6 (6.3)	09,00 2023.02.02	17,00 2023.02.02	П	8	ВЛ-6кВ ф.26-32			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
20	АО "УЭС"	ТП	ТП-11	6 (6.3)	09,00 2023.02.02	17,00 2023.02.02	П	8	ТП-11			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0						1	
21	АО "УЭС"	ТП	ТП-133П	6 (6.3)	09,00 2023.02.06	17,00 2023.02.06	П	8	ТП-133П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0						1	
22	АО "УЭС"	ТП	ТП-271 Т-1	6 (6.3)	09,00 2023.02.09	12,00 2023.02.09	П	3	ТП-271 Т-1			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	
23	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП-43	0.38	13,00 2023.02.09	17,00 2023.02.09	П	4	ВЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП-43			21	0	0	21	0	0	0	21	0	0						1	
24	АО "УЭС"	ТП	ТП-113	6 (6.3)	09,00 2023.02.10	17,00 2023.02.10	П	8	ТП-113			4	0	0	4	0	0	0	4	0	0						1	
25	АО "УЭС"	ТП	ТП-109 Т-1	6 (6.3)	09,00 2023.02.13	17,00 2023.02.13	П	8	ТП-109 Т-1			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1	

141	АО "УЭС"	ТП	ТП-90	6 (6.3)	09,00 2023.06.30	17,00 2023.06.30	п	8	ТП-90			11	0	0	11	0	0	0	11	0	45				1
142	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-6 от ТП-109	0.38	08,00 2023.07.03	17,00 2023.07.03	п	9	ВЛ-0,4кВ Л-6 от ТП-109			10	0	0	10	0	0	0	10	0	35				1
143	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-183	0.38	09,00 2023.07.03	17,00 2023.07.03	п	8	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-183			10	0	0	10	0	0	0	10	0	110				1
144	АО "УЭС"	ТП	ТП-33	6 (6.3)	09,00 2023.07.04	17,00 2023.07.04	п	8	ТП-33			6	0	0	6	0	0	0	6	0	202				1
145	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-178	0.38	09,00 2023.07.05	17,00 2023.07.05	п	8	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-178			12	0	0	12	0	0	0	12	0	48				1
146	АО "УЭС"	ТП	ТП-131	6 (6.3)	09,00 2023.07.06	17,00 2023.07.06	п	8	ТП-131			4	0	0	4	0	0	0	4	0	105				1
147	АО "УЭС"	ТП	ТП-141	6 (6.3)	09,00 2023.07.06	17,00 2023.07.06	п	8	ТП-141			3	0	0	3	0	0	0	3	0	129				1
148	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-173	0.38	09,00 2023.07.10	17,00 2023.07.10	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-173			19	0	0	19	0	0	0	19	0	42				1
149	АО "УЭС"	ВЛ	ТП-88	6 (6.3)	10,00 2023.07.10	17,00 2023.07.10	п	7	ТП-88			12	0	0	12	0	0	0	12	0	77				1
150	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-2	0.38	13,00 2023.07.10	14,30 2023.07.10	п	1,5	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-2			7	0	0	7	0	0	0	7	0	36				1
151	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.21-13 Л-104	6 (6.3)	09,00 2023.07.11	18,00 2023.07.11	п	9	ВЛ-6кВ ф.21-13 Л-104			153	0	0	153	0	0	0	153	0	127				1
152	АО "УЭС"	ТП	ТП-43	6 (6.3)	09,00 2023.07.11	17,00 2023.07.11	п	8	ТП-43			160	0	0	160	0	0	0	160	0	198				1
153	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-183	0.38	09,00 2023.07.12	17,00 2023.07.12	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-183			10	0	0	10	0	0	0	10	0	110				1
154	АО "УЭС"	ТП	ТП-50	6 (6.3)	09,00 2023.07.12	17,00 2023.07.12	п	8	ТП-50			308	0	0	308	0	0	0	308	0	845				1
155	АО "УЭС"	ТП	ТП-20	6 (6.3)	09,00 2023.07.13	17,00 2023.07.13	п	8	ТП-20			5	0	0	5	0	0	0	5	0	224				1
156	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-174	0.38	09,00 2023.07.13	16,00 2023.07.13	п	7	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-174			53	0	0	53	0	0	0	53	0	70				1
157	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1,3 от ТП-178	0.38	09,00 2023.07.14	17,00 2023.07.14	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-1,3 от ТП-178			37	0	0	37	0	0	0	37	0	65				1
158	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-10 ф.7 от РП-2	6 (6.3)	09,00 2023.07.17	12,00 2023.07.17	п	3	ВЛ-6кВ Л-10 ф.7 от РП-2			2	0	0	2	0	0	0	2	0	3				1
159	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-163	0.38	09,00 2023.07.17	17,00 2023.07.17	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-163			21	0	0	21	0	0	0	21	0	39				1
160	АО "УЭС"	ТП	ТП-26	6 (6.3)	09,00 2023.07.17	17,00 2023.07.17	п	8	ТП-26			5	0	0	5	0	0	0	5	0	65				1
161	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-39 ф.4-13	6 (6.3)	09,00 2023.07.18	17,00 2023.07.18	п	8	ВЛ-6кВ Л-39 ф.4-13			9	0	0	9	0	0	0	9	0	16				1
162	АО "УЭС"	ТП	ТП-167	6 (6.3)	09,00 2023.07.19	17,00 2023.07.19	п	8	ТП-167			98	0	0	98	0	0	0	98	0	209				1
163	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-146	0.38	09,00 2023.07.19	17,00 2023.07.19	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-146			10	0	0	10	0	0	0	10	0	61				1
164	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-177	0.38	09,00 2023.07.20	17,00 2023.07.20	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-177			12	0	0	12	0	0	0	12	0	102				1
165	АО "УЭС"	ТП	ТП-54	6 (6.3)	09,00 2023.07.20	17,00 2023.07.20	п	8	ТП-54			5	0	0	5	0	0	0	5	0	210				1
166	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-27	0.38	09,00 2023.07.20	17,00 2023.07.20	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-27			3	0	0	3	0	0	0	3	0	50				1
167	АО "УЭС"	ТП	ТП-106 РУ 0,4кВ Р6-7	0.38	14,00 2023.07.21	17,00 2023.07.21	п	3	ТП-106 РУ 0,4кВ Р6-7			1	0	0	1	0	0	0	1	0	28				1
168	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-183	0.38	09,00 2023.07.24	12,00 2023.07.24	п	3	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-183			10	0	0	10	0	0	0	10	0	110				1
169	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-12 от ТП-88	0.38	09,00 2023.07.24	17,00 2023.07.24	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-12 от ТП-88			3	0	0	3	0	0	0	3	0	33				1
170	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-163	0.38	13,00 2023.07.24	17,00 2023.07.24	п	4	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-163			21	0	0	21	0	0	0	21	0	39				1
171	АО "УЭС"	ТП	ТП-212П	6 (6.3)	09,00 2023.07.26	17,00 2023.07.26	п	8	ТП-212П			5	0	0	5	0	0	0	5	0	122				1
172	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-146	0.38	09,00 2023.07.26	17,00 2023.07.26	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-146			10	0	0	10	0	0	0	10	0	61				1
173	АО "УЭС"	ТП	ТП-194П	6 (6.3)	09,00 2023.07.27	17,00 2023.07.27	п	8	ТП-194П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	36				1
174	АО "УЭС"	ТП	ТП-187	6 (6.3)	09,00 2023.07.27	17,00 2023.07.27	п	8	ТП-187			110	0	0	110	0	0	0	110	0	140				1
175	АО "УЭС"	ТП	ТП-168П	6 (6.3)	09,00 2023.07.28	17,00 2023.07.28	п	8	ТП-168П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	467				1

249	АО "УЭС"	ТП	ТП-335,РУ-6кВ 1С,Ш,Т-2	6 (6.3)	09,00 2023.09.28	17,00 2023.09.28	п	8	ТП-335,РУ-6кВ 1С,Ш,Т-2			29	0	0	29	0	0	0	29	0	80					1
250	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.58-02 Л-163	6 (6.3)	09,00 2023.09.28	16,00 2023.09.28	п	7	ВЛ-6кВ ф.58-02 Л-163			41	0	0	41	0	0	0	41	0	80					1
251	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.59-19 Л-274	6 (6.3)	09,00 2023.09.29	16,00 2023.09.29	п	7	ВЛ-6кВ ф.59-19 Л-274			10	0	0	10	0	0	0	10	0	231					1
252	АО "УЭС"	ТП	ТП-335,РУ-6кВ 2С,Ш,Т-1	6 (6.3)	09,00 2023.10.02	17,00 2023.10.02	п	8	ТП-335,РУ-6кВ 2С,Ш,Т-1			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
253	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-108	0.38	09,00 2023.10.02	17,00 2023.10.02	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-108			19	0	0	19	0	0	0	19	0	97					1
254	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-147	0.38	08,00 2023.10.05	17,00 2023.10.05	п	9	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-147			20	0	0	20	0	0	0	20	0	45					1
255	АО "УЭС"	ТП	ТП-217 Т-1	6 (6.3)	09,00 2023.10.05	17,00 2023.10.05	п	8	ТП-217 Т-1			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
256	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-220, Л-105 ф.21-12	6 (6.3)	13,00 2023.10.05	17,00 2023.10.05	п	4	ВЛ-6кВ Л-220, Л-105 ф.21-12			792	0	0	792	0	0	0	792	0	1854					1
257	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-147	0.38	08,00 2023.10.06	17,00 2023.10.06	п	9	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-147			11	0	0	11	0	0	0	11	0	33					1
258	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.26-32	6 (6.3)	09,00 2023.10.09	17,00 2023.10.09	п	8	ВЛ-6кВ ф.26-32			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
259	АО "УЭС"	ТП	ТП-81 РУ-0,4кВ	0.38	13,00 2023.10.09	17,00 2023.10.09	п	4	ТП-81 РУ-0,4кВ			134	0	0	134	0	0	0	134	0	170					1
260	АО "УЭС"	ТП	ТП-25 РУ-0,4кВ 2С,Ш	0.38	09,00 2023.10.10	16,00 2023.10.10	п	7	ТП-25 РУ-0,4кВ 2С,Ш			8	0	0	8	0	0	0	8	0	175					1
261	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-8,15 от ТП-9	0.38	09,00 2023.10.12	17,00 2023.10.12	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-8,15 от ТП-9			8	0	0	8	0	0	0	8	0	19					1
262	АО "УЭС"	ТП	ТП-46	6 (6.3)	09,00 2023.10.12	17,00 2023.10.12	п	8	ТП-46			183	0	0	183	0	0	0	183	0	163					1
263	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-152	0.38	13,00 2023.10.12	17,00 2023.10.12	п	4	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-152			60	0	0	60	0	0	0	60	0	86					1
264	АО "УЭС"	ТП	ТП-25 РУ-6кВ	6 (6.3)	09,00 2023.10.13	17,00 2023.10.13	п	8	ТП-25 РУ-6кВ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
265	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.26-32 Л-156	6 (6.3)	09,00 2023.10.13	10,00 2023.10.13	п	1	ВЛ-6 кВ ф.26-32 Л-156			361	0	0	361	0	0	0	361	0	568					1
266	АО "УЭС"	ТП	ТП-9	6 (6.3)	09,00 2023.10.15	17,00 2023.10.15	п	8	ТП-9			12	0	0	12	0	0	0	12	0	142					1
267	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-18 от ТП-25	0.38	09,00 2023.10.16	14,00 2023.10.16	п	5	ВЛ-0,4 кВ Л-18 от ТП-25			3	0	0	3	0	0	0	3	0	85					1
268	АО "УЭС"	ТП	ТП-182П	6 (6.3)	09,00 2023.10.16	17,00 2023.10.16	п	8	ТП-182П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	4					1
269	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-108	0.38	09,00 2023.10.16	17,00 2023.10.16	п	8	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-108			19	0	0	19	0	0	0	19	0	97					1
270	АО "УЭС"	ТП	ТП-52 Т-2	6 (6.3)	09,00 2023.10.17	17,00 2023.10.17	п	8	ТП-52 Т-2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
271	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.3-30	6 (6.3)	09,00 2023.10.19	17,00 2023.10.19	п	8	ВЛ-6 кВ ф.3-30			1	0	0	1	0	0	0	1	0	10					1
272	АО "УЭС"	ТП	ТП-342П	6 (6.3)	09,00 2023.10.19	17,00 2023.10.19	п	8	ТП-342П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	10					1
273	АО "УЭС"	ТП	ТП-59РУ-6 кВ 2 С.Ш	6 (6.3)	09,00 2023.10.20	17,00 2023.10.20	п	8	ТП-59РУ-6 кВ 2 С.Ш			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
274	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-108	0.38	09,00 2023.10.23	17,00 2023.10.23	п	8	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-108			19	0	0	19	0	0	0	19	0	97					1
275	АО "УЭС"	ТП	ТП-137 РУ 6 кВ яч.2 и Т-2	6 (6.3)	09,00 2023.10.23	17,00 2023.10.23	п	8	ТП-137 РУ 6 кВ яч.2 и Т-2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
276	АО "УЭС"	ТП	ТП-101	6 (6.3)	09,00 2023.10.23	17,00 2023.10.23	п	8	ТП-101			83	0	0	83	0	0	0	83	0	136					1

