

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении
передачи электрической энергии для потребителей услуг
сетевой организации за __2021__ 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	0,33	12747
2	0	12738
3	0	12738
4	0	12762
5	0	12771
6	3	12783
7	0	12788
8	0,25	12797
9	0	12808
10	0,25	12807
11	0	12813
12	0	12813

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

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

Исп. Начальник ОДО  Каримов И.М.

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии

АО «Учалинские электрические сети»

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2021 г. число точек присоединения	12813
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	3,83
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0003

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ОДО



Каримов И.М.

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.	12813
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	0,0653
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saif}), шт.	0,1413

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ОДО  Каримов И.М.

**Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей
надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах
долгосрочного периода регулирования <1> (для долгосрочных периодов регулирования,
начавшихся с 2014 года до 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)			0,0003	0,00028	0,00026	0,00023	0,0002
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (Птсо)			0,8898	0,8898	0,8898	0,8898	0,8898

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
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			0,064	0,061	0,059	0,055	0,05
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saift}), шт.			0,141	0,138	0,134	0,130	0,126
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
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 ОДО

 Каримов И.М.

**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

N 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	611,524	Паспорта КЛ, ВЛ
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	122,42	Паспорта КЛ
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	20,02	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	12813	Акты разграничения
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1106	Паспорта ТП и РП
5	Средняя летняя температура, °С	16,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	8	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	-

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
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	36	36	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.	11	11	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-

в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	9	9	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-
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	10	10	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

 Ф.Ф. Давлетгареев
 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 x 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	-	-	-	-	2
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:	8	10	80	обратная	2
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	8	10	80	-	2
б) для остальных потребителей услуг, дней	8	10	80	-	2
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	-	-	-	-	0,414

Директор АО «УЭС»



Ф.Ф.Давлетгареев

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 х 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	1	1	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 контролирурующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	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	0	100	-	2
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

Директор
Должность

Исп. Начальник ПТО



Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Мурсалимов И.И.

Подпись



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>					
И _Н	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
И _с	0,414	0,414	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	0	0	0	0
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	0,8898	0,8898	0,8898	0,8898	0,8898

Директор

Ф.Ф. Давлетгареев

Подпись

Должность

Ф.И.О.

<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.

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения
заявок на технологическое присоединение к сети в период за 2021г.**

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. (Nзаяв тпр)	374
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 (Пзаяв тпр)	1

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
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>	0,0003
Объем недоотпущенной электрической энергии (Пens)	<u>4</u>	27,5
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	<u>2</u>	0,0653
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	<u>3</u>	0,1413
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>	0,8898
Плановое значение показателя Пп, П ^{ПЛ} п	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	0,0003
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	0,8898
Плановое значение показателя Пens, П ^{ПЛ} ens	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	156,156
Плановое значение показателя Пsaidi, П ^{ПЛ} saidi	<u>Пункт 4.2</u>	0,0653

Плановое значение показателя Пsaifi, П ^{ПЛ} saifi	методических указаний <u>Пункт 4.2</u> методических указаний	0,1413
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

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись



Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности и, в т.ч. индикаторных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии и Номер итоговой	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Дополнительное наименование объекта электрических сетей организации, в результате выполнения которой произошло прекращение передачи электрической энергии	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии и/или услуг потребителем (часы)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставок потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Номер и дата акта расследования и технологическое нарушение, запись в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования			
												ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9,00	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	АО "УЭС"	ТП	ТП-105	6(6.3)	13:00 2021.01.14	17:00 2021.01.14	П	4,00	ТП-105			123	0	0	123	0	0	0	123	0	210					1		
2	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-153	0.38	13:00 2021.01.20	17:00 2021.01.20	П	4,00	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-153			95	0	0	95	0	0	0	95	0	153					1		
3	АО "УЭС"	ТП	ТП-154	10(10.5)	13:00 2021.01.19	17:00 2021.01.19	П	4,00	ТП-154			125	0	0	125	0	0	0	125	0	260					1		
4	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-153	0.38	10:00 2021.01.28	12:00 2021.01.28	П	2,00	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-153			73	0	0	73	0	0	0	73	0	162					1		
5	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-135	0.38	13:00 2021.01.28	15:00 2021.01.28	П	2,00	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-135			48	0	0	38	0	0	0	48	0	62					1		
6	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-152	0.38	10:00 2021.01.29	12:00 2021.01.29	П	2,00	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-152			60	0	0	60	0	0	0	60	0	70					1		
7	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-152	0.38	13:00 2021.01.29	15:00 2021.01.29	П	2,00	ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-152			45	0	0	45	0	0	0	45	0	90					1		
8	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.4-13	6(6.3)	10:15 2021.01.24	10:55 2021.01.24	В	0,67	ВЛ-6 кВ ф.4-13			82	0	0	82	0	0	0	82	0	472		№1 24.01.2021	3,4,8	4,4	0		
9	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.31-05	10(10.5)	03:15 2021.01.26	03:35 2021.01.26	В	0,33	ВЛ-10 кВ ф.31-05			1362	0	0	1362	0	0	0	1362	0	2647		№2 26.01.2021	3,4,14	4,21	0		
10	АО "УЭС"	ТП	ТП-Г333	10(10.5)	09:00 2021.02.05	17:00 2021.02.05	П	8,00	ТП-Г333			6	0	0	6	0	0	0	6	0	28					1		
11	АО "УЭС"	ТП	ТП-135	10(10.5)	09:00 2021.02.11	17:00 2021.02.11	П	8,00	ТП-135			123	0	0	123	0	0	0	123	0	223					1		
12	АО "УЭС"	ТП	ТП-153	10(10.5)	09:00 2021.02.12	17:00 2021.02.12	П	8,00	ТП-153			168	0	0	168	0	0	0	168	0	348					1		
13	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ Л-147 ф.9 от РП-2	6(6.3)	13:00 2021.02.18	17:00 2021.02.18	П	4,00	ВЛ-6 кВ Л-147 ф.9 от РП-2			70	0	0	70	0	0	0	70	0	230					1		
14	АО "УЭС"	ТП	ТП-121П	6(6.3)	08:00 2021.02.24	12:00 2021.02.24	П	4,00	ТП-121П			83	0	0	83	0	0	0	83	0	146					1		
15	АО "УЭС"	ТП	ТП-122П	6(6.3)	13:00 2021.02.24	17:00 2021.02.24	П	4,00	ТП-122П			81	0	0	81	0	0	0	81	0	146					1		
16	АО "УЭС"	ТП	ТП-124П	6(6.3)	08:00 2021.02.25	12:00 2021.02.25	П	4,00	ТП-124П			40	0	0	40	0	0	0	40	0	72					1		
17	АО "УЭС"	ТП	ТП-125П	6(6.3)	13:00 2021.02.25	17:00 2021.02.25	П	4,00	ТП-125П			71	0	0	71	0	0	0	71	0	171					1		
18	АО "УЭС"	ТП	ТП-123П	6(6.3)	08:00 2021.02.26	17:00 2021.02.26	П	9,00	ТП-123П			114	0	0	114	0	0	0	114	0	169					1		
19	АО "УЭС"	ТП	ТП-126П	6(6.3)	13:00 2021.02.26	17:00 2021.02.26	П	4,00	ТП-126П			26	0	0	26	0	0	0	26	0	32					1		
20	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-105	0.38	08:00 2021.02.25	12:00 2021.02.25	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-105			44	0	0	44	0	0	0	44	0	82					1		
21	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.26-32	6(6.3)	15:18 2021.02.23	17:38 2021.02.23	В	2,33	ВЛ-6 кВ ф.26-32			321	0	0	321	0	0	0	321	0	636		№3 23.02.2021	3,4,12	4,21	0		

22	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.26-09	6(6.3)	16.30 2021.02.23	18.30 2021.02.23	В	2,00	ВЛ-6 кВ ф.26-09			32	0	0	32	0	0	0	32	0	80		№4 23.02.2021	3.4.12	4.12	0
23	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.21-13	6(6.3)	01.30 2021.02.24	04.09 2021.02.24	В	2,65	ВЛ-6кВ ф.21-13			849	0	0	849	0	0	0	849	0	1659		№5 24.02.2021	3.4.12	4.13	
24	АО "УЭС"	ТП	ТП-103П	6(6.3)	08.00 2021.03.09	12.00 2021.03.09	П	4,00	ТП-103П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	6					1
25	АО "УЭС"	ТП	ТП-107П	6(6.3)	13.00 2021.03.09	17.00 2021.03.09	П	4,00	ТП-107П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	8					1
26	АО "УЭС"	ТП	ТП-188П	6(6.3)	08.00 2021.03.10	17.00 2021.03.10	П	9,00	ТП-188П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0					1
27	АО "УЭС"	ТП	ТП-182П	6(6.3)	08.00 2021.03.11	12.00 2021.03.11	П	4,00	ТП-182П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	2					1
28	АО "УЭС"	ТП	ТП-48 2СШ	6(6.3)	08.00 2021.03.12	17.00 2021.03.12	П	9,00	ТП-48 2СШ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
29	АО "УЭС"	ТП	ТП-175	10(10.5)	09.00 2021.03.11	17.00 2021.03.11	П	8,00	ТП-175			68	0	0	68	0	0	0	68	0	98					1
30	АО "УЭС"	ТП	ТП-48 1СШ	6(6.3)	09.00 2021.03.16	17.00 2021.03.16	П	8,00	ТП-48 1СШ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
31	АО "УЭС"	ТП	ТП-132П	6(6.3)	09.00 2021.03.17	17.00 2021.03.17	П	8,00	ТП-132П			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
32	АО "УЭС"	ТП	ТП-96	6(6.3)	09.00 2021.03.18	17.00 2021.03.18	П	8,00	ТП-96			1	0	0	1	0	0	0	1	0	18					1
33	АО "УЭС"	ТП	ТП-271 Т-1	6(6.3)	09.00 2021.03.15	17.00 2021.03.15	П	8,00	ТП-271 Т-1			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
34	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-338 ф.58-02	6(6.3)	09.00 2021.03.18	17.00 2021.03.18	П	8,00	ВЛ-6кВ Л-338 ф.58-02			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
35	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-43	0.38	09.00 2021.03.31	10.00 2021.03.31	П	1,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-43			10	0	0	10	0	0	0	10	0	22					1
36	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Ф.7 от РП-2	6(6.3)	09.00 2021.03.30	17.00 2021.03.30	П	8,00	ВЛ-6кВ Ф.7 от РП-2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
37	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от РП-4	0.38	09.00 2021.03.30	17.00 2021.03.30	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от РП-4			32	0	0	32	0	0	0	32	0	82					1
38	АО "УЭС"	ТП	ТП-108	6(6.3)	09.00 2021.04.02	17.00 2021.04.02	П	8,00	ТП-108			249	0	0	249	0	0	0	249	0	409					1
39	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-81	0.38	09.00 2021.04.01	17.00 2021.04.01	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-81			108	0	0	108	0	0	0	108	0	123					1
40	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2,4 от ТП-95	0.38	09.00 2021.04.02	17.00 2021.04.02	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-2,4 от ТП-95			190	0	0	190	0	0	0	190	0	216					1
41	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-12 от ТП-170	0.38	09.00 2021.04.06	12.00 2021.04.06	П	3,00	ВЛ-0,4кВ Л-12 от ТП-170			18	0	0	18	0	0	0	18	0	36					1
42	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-153	0.38	13.00 2021.04.06	17.00 2021.04.06	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-153			73	0	0	73	0	0	0	73	0	161					1
43	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-43	0.38	13.00 2021.04.07	17.00 2021.04.07	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-43			10	0	0	10	0	0	0	10	0	22					1
44	АО "УЭС"	ТП	ТП-158	6(6.3)	09.00 2021.04.09	17.00 2021.04.09	П	8,00	ТП-158			57	0	0	57	0	0	0	57	0	166					1
45	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-172	0.38	09.00 2021.04.12	12.00 2021.04.12	П	3,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-172			50	0	0	50	0	0	0	50	0	83					1
46	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Ф. 59-21 Л-270	6(6.3)	09.00 2021.04.12	17.00 2021.04.12	П	8,00	ВЛ-6кВ Ф. 59-21 Л-270			33	0	0	33	0	0	0	33	0	30					1
47	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-153	0.38	09.00 2021.04.15	10.00 2021.04.15	П	1,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-153			73	0	0	73	0	0	0	73	0	161					1

74	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-93	0,38	14.00 2021.05.24	16.00 2021.05.24	П	2,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-93			46	0	0	46	0	0	0	46	0	69					1
75	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-44	0,38	09.00 2021.05.25	16.00 2021.05.25	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-44			31	0	0	31	0	0	0	31	0	34					1
76	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-44	0,38	09.00 2021.05.27	16.00 2021.05.27	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-44			31	0	0	31	0	0	0	31	0	34					1
77	АО "УЭС"	ТП	ТП-15 РУ-0,4кВ 2-СШ	0,38	09.00 2021.05.27	10.00 2021.05.27	П	1,00	ТП-15 РУ- 0,4кВ 2-СШ			10	0	0	10	0	0	0	10	0	144					1
78	АО "УЭС"	ТП	ТП-135, Л-2,3	0,38	09.00 2021.06.02	17.00 2021.06.02	П	8,00	ТП-135, Л-2,3			62	0	0	62	0	0	0	62	0	124					1
79	АО "УЭС"	ТП	ТП-135, Л-1	0,38	09.00 2021.06.04	17.00 2021.06.04	П	8,00	ТП-135, Л-1			23	0	0	23	0	0	0	23	0	42					1
80	АО "УЭС"	ТП	ТП-97	6(6.3)	09.00 2021.06.07	17.00 2021.06.07	П	8,00	ТП-97			2	0	0	2	0	0	0	2	0	34					1
81	АО "УЭС"	ТП	ТП-88	6(6.3)	09.00 2021.06.03	17.00 2021.06.03	П	8,00	ТП-88			12	0	0	12	0	0	0	12	0	85					1
82	АО "УЭС"	ТП	ТП-98	6(6.3)	09.00 2021.06.04	17.00 2021.06.04	П	8,00	ТП-98			2	0	0	2	0	0	0	2	0	37					1
83	АО "УЭС"	ТП	ТП-11	6(6.3)	09.00 2021.06.01	17.00 2021.06.01	П	8,00	ТП-11			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
84	АО "УЭС"	ТП	ТП-8	6(6.3)	14.00 2021.05.30	17.00 2021.05.30	П	3,00	ТП-8			6	0	0	6	0	0	0	6	0	268					1
85	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-8 от ТП-7	0,38	09.00 2021.05.31	17.00 2021.05.31	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-8 от ТП-7			8	0	0	8	0	0	0	8	0	90					1
86	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от РП-5	0,38	13.00 2021.06.04	17.00 2021.06.04	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от РП-5			71	0	0	71	0	0	0	71	0	87					1
87	АО "УЭС"	ТП	ТП-97П	6(6.3)	09.00 2021.06.07	17.00 2021.06.07	П	8,00	ТП-97П			2	0	0	2	0	0	0	2	0	34					1
88	АО "УЭС"	ТП	ТП-Г333	10(10.5)	08.00 2021.06.09	17.00 2021.06.09	П	9,00	ТП-Г333			6	0	0	6	0	0	0	6	0	28					1
89	АО "УЭС"	ТП	ТП-151	10(10.5)	08.00 2021.06.10	17.00 2021.06.10	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3от ТП-93			120	0	0	120	0	0	0	120	0	210					1
90	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3от ТП-93	0,38	08.00 2021.06.09	17.00 2021.06.09	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3от ТП-93			24	0	0	24	0	0	0	24	0	42					1
91	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.31- 14	10(10.5)	09.00 2021.06.09	17.00 2021.06.09	П	8,00	ВЛ-10 кВ ф.31- 14			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0					1
92	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.7 от РП-2	6(6.3)	09.00 2021.06.11	17.00 2021.06.11	П	8,00	ВЛ-6кВ ф.7 от РП-2			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0					1
93	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-41	0,38	09.00 2021.06.14	16.00 2021.06.14	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-41			70	0	0	70	0	0	0	70	0	98					1
94	АО "УЭС"	ТП	ТП-12	6(6.3)	09.00 2021.06.15	17.00 2021.06.15	П	8,00	ТП-12			5	0	0	5	0	0	0	5	0	22					1
95	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.3-26	6(6.3)	21.10 2021.06.08	22.10 2021.06.08	В	1,00	ВЛ-6кВ ф.3-26			37	0	0	37	0	0	0	37	0	1133		№6 08.06.2021	3.4.7.4	4.12	0
96	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-135	0,38	09.00 2021.06.16	17.00 2021.06.16	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-135			23	0	0	23	0	0	0	23	0	42					1
97	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-151	0,38	09.00 2021.06.16	17.00 2021.06.16	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-151			42	0	0	42	0	0	0	42	0	60					1
98	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3:4 от ТП- Г333	0,38	09.00 2021.06.18	17.00 2021.06.18	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.3:4 от ТП- Г333			6	0	0	6	0	0	0	6	0	28					1
99	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-41	0,38	09.00 2021.06.21	17.00 2021.06.21	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-41			70	0	0	70	0	0	0	70	0	98					1
100	АО "УЭС"	ВЛ	КЛ-6кВ ф.4-25	6(6.3)	14:45 2021.06.16	15:00 2021.06.16	В	0,25	КЛ-6кВ ф.4-25			29	0	0	29	0	0	0	29	0	1453		№7 16.06.2021	3.4.7.4	4.12	0
101	АО "УЭС"	ТП	ТП-41	6(6.3)	09.00 2021.06.21	17.00 2021.06.21	П	8,00	ТП-41			191	0	0	191	0	0	0	191	0	189					1

102	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1;2;3 от ТП-151	0,38	09.00 2021.06.23	17.00 2021.06.23	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.1;2;3 от ТП-151		120	0	0	120	0	0	0	120	0	210					1
103	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от РП-5	0,38	09.00 2021.06.24	17.00 2021.06.24	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от РП-5		71	0	0	71	0	0	0	71	0	87					1
104	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП-95	0,38	09.00 2021.06.24	12.00 2021.06.24	П	3,00	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП-95		98	0	0	98	0	0	0	98	0	115					1
105	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-148	0,38	13.00 2021.06.24	17.00 2021.06.24	П	4,00	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-148		29	0	0	29	0	0	0	29	0	28					1
106	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-135	0,38	09.00 2021.06.25	17.00 2021.06.25	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-135		23	0	0	23	0	0	0	23	0	41					1
107	АО "УЭС"	ТП	ТП-247	6(6.3)	08.00 2021.06.22	17.00 2021.06.22	П	9,00	ТП-247		1	0	0	1	0	0	0	1	0	60					1
108	АО "УЭС"	ТП	ТП-173	10(10.5)	09.00 2021.06.23	17.00 2021.06.23	П	8,00	ТП-173		30	0	0	30	0	0	0	30	0	114					1
109	АО "УЭС"	ТП	ТП-174	10(10.5)	09.00 2021.06.24	17.00 2021.06.24	П	8,00	ТП-174		158	0	0	158	0	0	0	158	0	311					1
110	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-82	0,38	09.00 2021.06.24	17.00 2021.06.24	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-82		81	0	0	81	0	0	0	81	0	84					1
111	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-43	0,38	09.00 2021.06.25	17.00 2021.06.25	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-43		10	0	0	10	0	0	0	10	0	21					1
112	АО "УЭС"	ТП	ТП-34 1 СШ	6(6.3)	08.00 2021.06.21	17.00 2021.06.21	П	9,00	ТП-34 1 СШ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
113	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 Л-6 от ТП-43	0,38	09.00 2021.06.25	17.00 2021.06.25	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП-43		21	0	0	21	0	0	0	21	0	60					1
114	АО "УЭС"	ТП	ТП-340П	10(10.5)	09.00 2021.06.29	17.00 2021.06.29	П	8,00	ТП-340П		2	0	0	2	0	0	0	2	0	38					1
115	АО "УЭС"	ТП	ТП-119	6(6.3)	09.00 2021.06.30	16.00 2021.06.30	П	7,00	ТП-119		3	0	0	3	0	0	0	3	0	12					1
116	АО "УЭС"	ТП	ТП-91	6(6.3)	09.00 2021.07.01	16.00 2021.07.01	П	7,00	ТП-91		4	0	0	4	0	0	0	4	0	60					1
117	АО "УЭС"	РП	РП-13 РУ-6 кВ 2 С.Ш.	6(6.3)	09.00 2021.07.01	17.00 2021.07.01	П	8,00	РП-13 РУ-6 кВ 2 С.Ш.		7	0	0	7	0	0	0	7	0	90					1
118	АО "УЭС"	ТП	КЛ-6кВ от ТП-17 кв.1 до ТП-22 кв.4	6(6.3)	06.45 2021.06.26	08.30 2021.06.26	В	1,75	КЛ-6кВ от ТП-17 кв.1 до ТП-22 кв.4		165	0	0	165	0	0	0	165	0	1160		№8 26.06.2021	3,4.7.4	4,12	0
119	АО "УЭС"	ТП	ТП-71 1 С.Ш.	6(6.3)	09.00 2021.07.06	17.00 2021.07.06	П	8,00	ТП-71 1 С.Ш.		250	0	0	250	0	0	0	250	0	140					1
120	АО "УЭС"	ТП	ТП-71 2 С.Ш.	6(6.3)	09.00 2021.07.07	17.00 2021.07.07	П	8,00	ТП-71 2 С.Ш.		19	0	0	19	0	0	0	19	0	62					1
121	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1;2 от ТП-151	0,38	09.00 2021.07.07	17.00 2021.07.07	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.1;2 от ТП-151		78	0	0	78	0	0	0	78	0	136					1
122	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2;3 от ТП-151	0,38	09.00 2021.07.08	17.00 2021.07.08	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.2;3 от ТП-151		76	0	0	76	0	0	0	76	0	126					1
123	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от РП-5	0,38	09.00 2021.07.09	17.00 2021.07.09	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от РП-5		71	0	0	71	0	0	0	71	0	87					1
124	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.21-13 Л-104	6(6.3)	09.00 2021.07.12	16.00 2021.07.12	П	7,00	ВЛ-6 кВ ф.21-12 Л-104		265	0	0	265	0	0	0	265	0	310					1
125	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.21-13 Л-104	6(6.3)	09.00 2021.07.13	17.00 2021.07.13	П	8,00	ВЛ-6 кВ ф.21-12 Л-104		153	0	0	153	0	0	0	153	0	129					1
126	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-83	0,38	09.00 2021.07.13	17.00 2021.07.13	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-83		27	0	0	27	0	0	0	27	0	32					1
127	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1;2 от ТП-135	0,38	09.00 2021.07.13	12.00 2021.07.13	П	3,00	ВЛ-0,4 кВ ф.1;2 от ТП-135		71	0	0	71	0	0	0	71	0	103					1

180	АО "УЭС"	ТП	ТП-180	10(10.5)	08.00 2021.09.08	17.00 2021.09.08	П	9,00	ТП-180			12	0	0	12	0	0	0	12	0	42					1
181	АО "УЭС"	ТП	ТП-183	10(10.5)	08.00 2021.09.09	17.00 2021.09.09	П	9,00	ТП-183			18	0	0	18	0	0	0	18	0	114					1
182	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-154	0.38	09.00 2021.09.08	17.00 2021.09.08	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-154			49	0	0	49	0	0	0	49	0	44					1
183	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1,Л-2 от ТП-41	0.38	09.00 2021.09.09	17.00 2021.09.09	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-1,Л-2 от ТП-41			191	0	0	191	0	0	0	191	0	176					1
184	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-82	0.38	09.00 2021.09.10	17.00 2021.09.10	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-82			81	0	0	81	0	0	0	81	0	85					1
185	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-8 от РП-5	0.38	09.00 2021.09.09	17.00 2021.09.09	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-8 от РП-5			30	0	0	30	0	0	0	30	0	61					1
186	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-344 ф.31-05	10(10.5)	13.00 2021.09.07	17.00 2021.09.07	П	4,00	ВЛ-10кВ Л-344 ф.31-05			9	0	0	9	0	0	0	9	0	4					1
187	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-65	0.38	09.00 2021.09.09	16.00 2021.09.09	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-65			100	0	0	100	0	0	0	100	0	142					1
188	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-82	0.38	09.00 2021.09.13	17.00 2021.09.13	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-82			81	0	0	81	0	0	0	81	0	85					1
189	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-152	0.38	09.00 2021.09.14	17.00 2021.09.14	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-152			60	0	0	60	0	0	0	60	0	70					1
190	АО "УЭС"	ТП	ТП-187	10(10.5)	09.00 2021.09.13	17.00 2021.09.13	П	8,00	ТП-187			110	0	0	110	0	0	0	110	0	68					1
191	АО "УЭС"	ТП	ТП-186	10(10.5)	09.00 2021.09.14	17.00 2021.09.14	П	8,00	ТП-186			95	0	0	95	0	0	0	95	0	72					1
192	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 Л-1 от ТП-64	0.38	09.00 2021.09.14	16.00 2021.09.14	П	7,00	ВЛ-0,4 Л-1 от ТП-64			95	0	0	95	0	0	0	95	0	10					1
193	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-10кВ ф.31- 05	10(10.5)	08.00 2021.09.21	17.00 2021.09.21	П	9,00	ВЛ-10кВ ф.31- 05			1061	0	0	1061	0	0	0	1061	0	2562					1
194	АО "УЭС"	ТП	ТП-162 2Т	6(6.3)	09.00 2021.09.22	17.00 2021.09.22	П	8,00	ТП-162 2Т			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
195	АО "УЭС"	ТП	ТП-166 2Т	6(6.3)	09.00 2021.09.23	17.00 2021.09.23	П	8,00	ТП-166 2Т			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
196	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-41	0.38	08.00 2021.09.22	17.00 2021.09.22	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-41			28	0	0	28	0	0	0	28	0	60					1
197	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-135	0.38	08.00 2021.09.23	17.00 2021.09.23	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-135			23	0	0	23	0	0	0	23	0	50					1
198	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-82	0.38	08.00 2021.09.23	17.00 2021.09.23	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-82			81	0	0	81	0	0	0	81	0	85					1
199	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-85	0.38	08.00 2021.09.23	17.00 2021.09.23	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-85			66	0	0	66	0	0	0	66	0	47					1
200	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-140	0.38	08.00 2021.09.24	17.00 2021.09.24	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-140			10	0	0	10	0	0	0	10	0	48					1
201	АО "УЭС"	ТП	ВЛ-6кВ ф.3-32	6(6.3)	08.00 2021.09.23	17.00 2021.09.23	П	9,00	ВЛ-6кВ ф.3-32			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
202	АО "УЭС"	ТП	ТП-8 РУ-0,4кВ	0.38	08.00 2021.09.27	20.00 2021.09.27	П	12,00	ТП-8 РУ-0,4кВ			6	0	0	6	0	0	0	6	0	268					1
203	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-146 ф-9 от РП-2	6(6.3)	09.00 2021.09.26	10.00 2021.09.26	П	1,00	ВЛ-6кВ Л-146 ф-9 от РП-2			157	0	0	157	0	0	0	157	0	419					1
204	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-163 ф-9 от РП-2	6(6.3)	09.00 2021.09.27	17.00 2021.09.27	П	8,00	ВЛ-6кВ Л-163 ф-9 от РП-2			41	0	0	41	0	0	0	41	0	70					1
205	АО "УЭС"	ТП	ТП-16	6(6.3)	09.00 2021.10.01	17.00 2021.10.01	П	8,00	ТП-16			3	0	0	3	0	0	0	3	0	25					1

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 2021

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:		
			12813
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.		324
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		12489
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{ср.д}$), час.		0,0653
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{ср.ф}$), шт.		0,14126
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{ср.д}$), час.		9,54257
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{ср.ф}$), шт.		1,16249

Начальник ОДО  Каримов И.М.

2.1. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2020 год	2021 год	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	0,32656	0,0653	0,200
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	0,16656	0,14126	0,848
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 хозяй	8,26375	9,54257	1,155
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)	1,23316	1,16249	0,943
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	-	-	-

Начальник ОДО  Каримов И.М.

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

№	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбике 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		по производству					
		2020 г.	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.	2021 г.				
1.	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, шт/млн	325	352	8%	20	18	-10%	3	4	33%	0	0	-	0	0	-	
2.	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт/млн	322	343	7%	18	17	-6%	3	4	33%	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, подтвержденных актами контролирующей организации и (или) решениями суда, шт/млн, в том числе:																
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	4	4	0%	9	8	-11%	6	8	33%	0	0	-	0	0	-	
5.	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт/млн	313	331	6%	17	15	-12%	2	1	-50%	0	0	-	0	0	-	
6.	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт/млн	333	352	5%	13	17	31%	1	1	0%	0	0	-	0	0	-	
7.	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденные актами контролирующей организации и (или) решениями суда, шт/млн, в том числе:																
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	11	9	-18%	12	11	-8%	14	14	0%	0	0	-	0	0	-	

Начальник ОПГ

Нуриков 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		
		2020 г.	2021 г.	динамика изменения показателя %	2020 г.	2021 г.	динамика изменения показателя %	2020 г.	2021 г.	динамика изменения показателя %	2020 г.	2021 г.	динамика изменения показателя %	2020 г.	2021 г.	динамика изменения показателя %
1.	Всего обращений потребителей, в том числе:	2350	1507	-0,4	2345	3029	29%	1130	1463	29%	0	0	-	0	0	-
1.1.	оказание услуг по передаче электрической энергии	1861	1002	-46%	2004	2568	28%	1122	1423	26%	0	0	-	0	0	-
1.2.	осуществление технологического присоединения	368	394	7%	40	51	27%	4	30	750%	0	0	-	0	0	-
1.3.	коммерческий учет электрической энергии	104	92	-12%	218	286	31%	4	10	250%	0	0	-	0	0	-
1.4.	качество обслуживания	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.5.	техническое обслуживание электросетевых объектов	17	19	12%	83	124	49%	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.6.	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.	Жалобы	0	6	600%	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	6	600%	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	452	466	3%	436	286		4	10	1000%	0	0	-	0	0	-
3.1.	по технологическому присоединению	348	374	7%	218	286	31%	0	30	-	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	104	92	-12%	218	286	31%	4	10	250%	0	0	-	0	0	-
3.4.	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-

Директор АО «УЭС»

Ф.Ф.Давлетгареев

Мериков С.В.
Мурсашинов И.И.

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 2021 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	453700, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков, 1	Приемная: 8 (34791) 2-19-48 (доб.800); Диспетчерская: 8 (34791) 2-19-48 (доб.826), Участок по передаче электроэнергии: 8 (34791) 2-19-48 (доб.812) Отдел технологич. присоединения 8(34791) 2-19-48 (доб.823) Горячая линия: 8(34791) 6-08-06	Пн.-Пт. 08.00-17.00. Выходной: суббота, воскресенье	1. Оказание услуг по передаче электрической энергии населению, бюджетным и сторонним организациям. 2. Технологическое присоединение потребителей		15	5-10	0

Директор АО «УЭС»

Ф.Ф.Давлетгареев

С.В. Мариков
1001 / Мохаммедов 421

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 получения 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 электрообъектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электрообъектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	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	
-	-	2021 г.	2021 г.	1507	2345	3029	1463	0	4993	475	388	0	143	0	0	6	0	0	0	0	0	374	0	388	0	100%	0	0	выданы соответствующие документы, выполнены соответствующие мероприятия, предоставлены устные консультации	-	

Директор АО «УЭС»

Ф.Ф. Давлетгареев

С.В. Мериков
И.И. Муромин