

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2023 год ООО "Оренбургэлектросеть"

№ п/п	Обосновывающие данные для расчета (№ акта расследования)	Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт
	1	2	3
1	№1 от 07.01.2023	2.25	1
2	№2 от 09.01.2023	1.27	3
3	№3 от 11.01.2023	0.8	1
4	№4 от 22.01.2023	2.75	16
5	№5 от 26.01.2023	4.95	254
6	№6 от 27.01.2023	4.9	254
7	№7 от 29.01.2023	1.32	1
8	№8 от 16.02.2023	1.75	314
9	№9 от 08.03.2023	4.52	3
10	№10 от 10.03.2023	5.47	84
11	№11 от 14.03.2023	2.35	1
12	№12 от 14.04.2023	3.65	219
13	№13 от 18.04.2023	5.08	258
14	№14 от 20.04.2023	2.62	3
15	№15 от 20.04.2023	2.25	77
16	№16 от 27.04.2023	3.55	1
17	№17 от 02.05.2023	2.78	214
18	№18 от 10.05.2023	4.3	207
19	№19 от 16.05.2023	1.38	264
20	№20 от 17.05.2023	6.08	136
21	№21 от 17.05.2023	1.67	131
22	№22 от 29.05.2023	1.4	131
23	№23 от 30.05.2023	1.27	77
24	№24 от 08.06.2023	3.82	156
25	№25 от 11.06.2023	3.25	61
26	№26 от 18.06.2023	6.42	326
27	№27 от 27.06.2023	7.28	185
28	№28 от 27.06.2023	5.48	1315
29	№29 от 01.07.2023	5.32	136
30	№30 от 02.07.2023	7.4	11
31	№31 от 18.07.2023	4.47	1
32	№32 от 18.07.2023	2.33	185
33	№33 от 18.07.2023	2.9	12
34	№34 от 27.07.2023	5.12	12
35	№35 от 30.07.2023	3.57	12
36	№36 от 31.07.2023	5.72	12
37	№37 от 31.07.2023	4.4	2
38	№38 от 16.08.2023	3.25	120
39	№39 от 16.08.2023	4.88	12

40	№40 от 27.08.2023	3.23	3
41	№41 от 12.09.2023	2.92	5
42	№42 от 21.09.2023	3.15	117
43	№43 от 28.09.2023	4.88	131
44	№44 от 08.10.2023	2.13	3
45	№45 от 08.10.2023	4.43	325
46	№46 от 08.10.2023	4.63	11
47	№47 от 09.10.2023	6.72	5
48	№48 от 13.10.2023	8.78	1283
49	№49 от 13.10.2023	3.62	11
50	№50 от 21.10.2023	5.67	183
51	№51 от 21.10.2023	5.55	351
52	№52 от 21.10.2023	5.12	696
53	№53 от 21.10.2023	7.53	11
54	№54 от 21.10.2023	3.2	265
55	№55 от 22.10.2023	4.65	12
56	№56 от 22.10.2023	3.4	15
57	№57 от 24.10.2023	3.62	682
58	№58 от 27.10.2023	5.45	157
59	№59 от 08.11.2023	1.9	264
60	№60 от 19.11.2023	2.6	177
61	№61 от 22.11.2023	8.22	38
62	№62 от 23.11.2023	5.75	39
63	№63 от 25.11.2023	4.95	351
64	№64 от 26.11.2023	6.23	131
65	№65 от 29.11.2023	4.63	683
66	№66 от 02.12.2023	1.38	68
67	№67 от 02.12.2023	5.03	322

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ООО "Оренбургэлектросеть" 2023г.

Максимальное за расчетный период 2023 г. число точек присоединения шт. , Нтп	9209
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час, Тпр	273.34
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, Пп	0.03

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

1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт	9209
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	6.09207
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiifi)	1.25388

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года

Объем недоотпущенной электроэнергии Пенэс , Мвт*час	152.98
---	--------

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 2020 года до 2024)

	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	капитальные ремонты, реконструкция оборудования	более новое оборудование - меньшая частота отказов электрооборудования	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	более быстрая обработка документов	сокращение времени от подачи заявки до момента подключения к эл. сетям	1	1	1	1	1
показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	налаживание диалога между потребителем и сетевой организацией	удовлетворение потребителей качеством предоставляемых услуг	0.929	0.929	0.929	0.929	0.929

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

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности п/п сетевой организации	Значение характеристик и	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	340.18	Булгаков В.Н. дог. аренды №10 08.04.14; Гаражный кооператив № 81 дог. аренды № 8 02.04.14; ГСК-8 г. Гай собств. инв №00-000053; ГСК- 71 собств. инв №00-000141; Дубрава Юг собств. инв №00-000112, 00-000077, 00-000078; Зауральный КМК дог. аренды № 18 от 17.04.14; Ищанов К.Л. Дог № 11 от 24.04.14; КОМПАНИЯ ОРОНЭГРО ООО дог. аренды №25 от 24.03.15; Кузьмин Олег Владимирович (ИП) дог. аренды № 4 от 20.05.14; с. Нежинка (Сосновое) собств. инв. № 00-000102, 00-000103, 00-000104, 00-000105; СНТ Озерки дог. Аренды № 32 от 09.07.15; РУСЬ НПС собств. дог № 00-000134; СНТ "Виктория" собств. инв №00-000132, 00-000052; СНТ "Клуб имени Чкалова" дог. аренды № 14 от 17.04.2014 собств. инв № 00-000050; СНТ "Незабудка" собств. инв №00-000139. 00-000138; СНТ "Разлив - 1" дог. аренды №2 24.04.14; СНТ "Стрела-2" 9 Января дог. аренды № 3 06.05.14; СНТ "Стрела-5" дог. аренды № 5 от 24.04.14 и собств. инв №00-000147, 00-000161; СНТ "Труд" собств. инв №00-000049; СНТ "Урал-2" дог. аренды № 7 24.04.14, и собств инв № 00-000137, 00-000145;
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	30.753	ГСК- 71 собств инв № 00-000085; Зауральный КМК дог. Аренды № 18 17.04.14; Роса 140 дог. Аренды № 19 от 24.04.14; Техгаз дог. Аренды № 17 от 16.04.2014; ТСТ ООО УК дог аренды № 27 от 07.04.2015
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (доля КЛ) %	9.04	

3	Максимальный за год число точек поставки, шт	9209	договоры на энергоснабжение (лицевые счета физ. абонентов), договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт	410	Булгаков В.Н. дог. аренды №10 08.04.14; Гаражный кооператив № 81 дог. аренды № 8 02.04.14; ГСК-8 г. Гай собств. инв №00-000053; ГСК- 71 собств. инв №00-000141; Дубрава Юг собств. инв №00-000112,00-000077,00-000078; Зауральный КМК дог. аренды № 18 от 17.04.14; Ищанов К.Л. Дог № 11 от 24.04.14; КОМПАНИЯ ОРОНЭГРО ООО дог. аренды №25 от 24.03.15; Кузьмин Олег Владимирович (ИП) дог. аренды № 4 от 20.05.14; с. Нежинка (Сосновое) собств. инв. № 00-000102,00-000103,00-000104,00-000105; СНТ Озерки дог. Аренды № 32 от 09.07.15; РУСЬ НПС собств. дог № 00-000134; СНТ "Виктория" собств. инв №00-000132, 00-000052; СНТ "Клуб имени Чкалова" дог. аренды № 14 от 17.04.2014 собств. инв № 00-000050; СНТ "Незабудка" собств. инв №00-000139. 00-000138; СНТ "Разлив - 1" дог. аренды №2 24.04.14; СНТ "Стрела-2" 9 Января дог. аренды № 3 06.05.14; СНТ "Стрела-5" дог. аренды № 5 от 24.04.14 и собств. инв №00-000147,00-000161; СНТ "Труд" собств. инв №00-000049; СНТ "Урал-2" дог. аренды № 7 24.04.14, и собств инв № 00-000137, 00-000145;
5	Средняя летняя температура, С	21.7	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации". Электронное издание
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaidi)	8	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaifi)	6	-

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности
 ООО "Оренбургэлектросеть"

Наименование территориальной сетевой организации

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2.000
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	1	1	100	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.	6	6	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.	0	0	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	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	-	-	-	-	2.000
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	0	0	100	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 в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2.000
в том числе, по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2.000

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности
 ООО "Оренбургэлектросеть"

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	-
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	10	10	100	обратная	0.5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:					
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	2	2	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	2	2	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0.5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100		-
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0.5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-
в том числе, по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0.5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0.5

4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0.2
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	0.47

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи
 ООО "Оренбургэлектросеть"

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (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	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	-
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	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.	1	1	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	20	20	100	обратная	2

3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	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	0	0	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, %	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2.000

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

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

Предлагаемые плановые значения параметров	2020	2021	2022	2023	2024
	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
И_н	2	2	2	2	2
1.1.	1	1	1	1	1
1.2. а)	1	1	1	2	2
1.2. б)	0	0	0	0	0
1.2. в)	4	4	4	4	4
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	1
2.3.	0	0	0	0	0
3.	0	0	0	0	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	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47
1.1.	10	10	10	10	10
1.2. а)	2	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2	2
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Р_с	2	2	2	2	2
1.	1	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0
2.6.	0	0	0	0	1
3.1.	20	20	20	20	20
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.	0	0	0	0	0
5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0.929	0.929	0.929	0.929	0.929

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя рассмотрения заявок на
технологическое присоединение к сети в период 2023 года

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	492
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нс}}$)	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения
показателя качества исполнения договоров об осуществлении
технологического присоединения заявителей
к сети, в период 2023

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	492
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{нс тпр}}$)	1

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения
показателя соблюдения антимонопольного законодательства
при технологическом присоединении заявителей
к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2023

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Нн тпр)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (Н очз тпр)	492
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (П нпа_тпр)	1

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации ООО "Оренбургэлектросеть"

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	1	0.03
Объем недотопущенной электрической энергии (Пенс)	4	152.98
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	2	6.09
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	3	1.25
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (Птпр)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, (Птсо)	глава IV ¹	0.929
Плановое значение показателя $\frac{П_{п}}{П_{п}^{пл}}$	глава IV ¹	0.05
Плановое значение показателя Птпр, Пплтпр	глава IV ¹	1
Плановое значение показателя Птсо, Пплтсо	глава IV ¹	0.929
Плановое значение показателя Пенс, Пплпнс	глава IV ¹	-
Плановое значение показателя Пsaidi, Пплsaidi	глава IV ²	6.10
Плановое значение показателя Пsaifi, Пплsaifi	глава IV ²	1.30
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	глава V Методических указаний	0

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	глава V Методических указаний	0

Форма 4.2 Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
 ООО "Оренбургэлектросеть"

№ п/п	показатель	№ формулы методических указаний	значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п. 5.1	0
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п. 5.1	0
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п. 5.1	0
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач	п. 5.1	0
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п. 5.1	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	п. 5.1	0
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п. 5.1	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п. 5.1	0

Форма 5.1 Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2023г

№ п/п		
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт (Nзаяв)	492
2	Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	492
3	Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт (Nнпд)	0

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, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых						21	22	23	24	25	26	27			
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии									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 такового события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи 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	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-14 л Се-8	10 (10.5)	14,49 2023.01.07	17,04 2023.01.07	В	2.25	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	61		1		3.4.7.3	4.3	1
2	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-1052 л О-16	0.38	18,37 2023.01.09	19,53 2023.01.09	В	1.27	ВЛ 0.38 кВ	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	155		2		3.4.14	4.21	1
3	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-22 Л-1 РП Южный Урал	10 (10.5)	16,53 2023.01.11	17,41 2023.01.11	В	0.8	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	611		3		3.4.7.4	4.16	1
4	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-1550 л Р-	0.38	15,29 2023.01.22	18,14 2023.01.22	В	2.75	ВЛ 0.38 кВ	0	0	16	0	0	16	0	0	0	16	0	97		4		3.4.7.3	4.1	1
5	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20, ТП-1728, ТП-2193, ТП-2052	10 (10.5)	12,31 2023.01.26	17,28 2023.01.26	В	4.95	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0		254	0	0	249	0	0	0	249	5	1018		5		3.4.9.1	4.21	1
6	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20	10 (10.5)	11,44 2023.01.27	16,38 2023.01.27	В	4.9	ТП 10 (10.5)	0	0	254	0	0	249	0	0	0	249	5	1018		6		3.4.9.1	4.21	1
7	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-22 Л-1 РП Южный Урал	0.38	22,44 2023.01.29	00,03 2023.01.30	В	1.32	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	611		7		3.4.14	4.21	1
8	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-2 ТП-4043, ТП-4044, ТП-47	10 (10.5)	00,46 2023.02.16	02,31 2023.02.16	В	1.75	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	314	0	0	312	0	0	0	312	2	873		8		3.4.14	4.21	1
9	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-6 ТП-65	10 (10.5)	12,46 2023.03.08	17,17 2023.03.08	В	4.52	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	61		9		3.4.9.1	4.1	1

10	ООО "Оренибургалектростель"	ТП	ТП-1610 л 49-1	10 (10.5)	10,17 2023.03.10	15,45 2023.03.10	В	5.47	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	84	0	0	84	0	0	0	84	0	61	10	3.4.14	4.21	1
11	ООО "Оренибургалектростель"	ТП	ТП-ГСК-81 ВЛ-10кВ л 21-Н	10 (10.5)	16,12 2023.03.14	18,33 2023.03.14	В	2.35	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	242	11	3.4.7.4	4.11	1
12	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-6кВ л О-3 ТП-1505	6 (6.3)	17,44 2023.04.14	21,23 2023.04.14	В	3.65	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	219	0	0	217	0	0	0	217	2	611	12	3.4.9.1	4.1	1
13	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-2 РП Нежинка ТП-4036, ТП-4052, ТП-4053	10 (10.5)	11,37 2023.04.18	16,42 2023.04.18	В	5.08	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	258	0	0	256	0	0	0	256	2	873	13	3.4.9.1	4.21	1
14	ООО "Оренибургалектростель"	ТП	ТП-4067 Л-3 РП Южный Урал	0.38	05,34 2023.04.20	08,11 2023.04.20	В	2.62	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	242	14	3.4.14	4.21	1
15	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-1503 л Р-2	0.38	18,27 2023.04.20	20,42 2023.04.20	В	2.25	ВЛ 0.38 кВ	0	0	77	0	0	77	0	0	0	77	0	611	15	3.4.7.3	4.1	1
16	ООО "Оренибургалектростель"	ТП	ТП-4155 л С-	0.38	18,56 2023.04.20	22,29 2023.04.20	В	3.55	ТП 0.38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	155	16	3.4.10	4.11	1
17	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-2255 л Р-	0.38	18,24 2023.05.16	21,11 2023.05.16	В	2.78	ВЛ 0.38 кВ	0	0	214	0	0	214	0	0	0	214	0	970	17	3.4.7.3	4.3	1
18	ООО "Оренибургалектростель"	ТП	ТП-2255 л Р-204 РП-20	0.38	12,36 2023.05.16	16,54 2023.05.16	В	4.3	ТП 0.38	0	0	207	0	0	207	0	0	0	207	0	388	18	3.4.7.3	4.3	1
19	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20	10 (10.5)	15,41 2023.05.16	17,04 2023.05.16	В	1.38	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	264	0	0	261	0	0	0	261	3	1018	19	3.4.9.1	4.1	1
20	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л Ю-5 ТП-1172, ТП-1405	6 (6.3)	17,19 2023.05.17	23,24 2023.05.17	В	6.08	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	136	0	0	133	0	0	0	133	3	339	21	3.4.9.1	4.1	1
21	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-6кВ ТП-982	6 (6.3)	17,34 2023.05.17	19,14 2023.05.17	В	1.67	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	131	0	0	129	0	0	0	129	2	388	20	3.4.11	4.21	1
22	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-6кВ ТП-982	6 (6.3)	22,31 2023.05.29	23,55 2023.05.29	В	1.4	ТП 0.66 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	131	0	0	129	0	0	0	129	2	388	22	3.4.9.1	4.21	1
23	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП-2052 Л-204 РП-20	0.38	21,47 2023.05.30	23,03 2023.05.30	В	1.27	ВЛ 0.38 кВ	0	0	77	0	0	77	0	0	0	77	0	388	23	3.4.7.3	4.3	1
24	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-10кВ л А-11 ТП-47, ТП-51, ТП-49, ТП-4176	10 (10.5)	14,47 2023.06.08	18,36 2023.06.08	В	3.82	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	156	0	0	156	0	0	0	156	0	788	24	3.4.7.3	4.1	1
25	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-4053 Л-2 РП Нежинка	0.38	16,55 2023.06.11	20,10 2023.06.11	В	3.25	ВЛ 0.38 кВ	0	0	61	0	0	61	0	0	0	61	0	242	25	3.4.8.2	4.1	1
26	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-2 ТП-4043, ТП-4044	10 (10.5)	12,36 2023.06.18	19,01 2023.06.18	В	6.42	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	326	0	0	325	0	0	0	325	1	485	26	3.4.9.1	4.11	1
27	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-10кВ л Ян-4 ТП-84, ТП-6/н	10 (10.5)	11,23 2023.06.27	18,40 2023.06.27	В	7.28	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	185	0	0	183	0	0	0	183	2	485	27	3.4.9.1	4.1	1
28	ООО "Оренибургалектростель"	ВЛ	ВЛ-10кВ л Р-22 ТП-1500, ТП-1501, ТП-1503, ТП-1550, ТП-1551, ТП-2255	10 (10.5)	14,49 2023.06.27	20,18 2023.06.27	В	5.48	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	1315	0	0	1312	0	0	0	1312	3	1923	28	3.4.9.1	4.1	1

29	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л Ю- 5 ТП-1172, ТП-1405	6 (6.3)	18,38 2023.07.01	23,57 2023.07.01	В	5.32	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	136	0	0	133	0	0	0	133	3	339		29	3.4.9.1	4.1	1
30	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП- 1534	10 (10.5)	07,34 2023.07.02	14,58 2023.07.02	В	7.4	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	11	0	0	9	0	0	0	9	2	61		30	3.4.9.1	4.3	1
31	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ТП	ТП-2114 л И-6	10 (10.5)	10,21 2023.07.18	14,49 2023.07.18	В	4.47	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	242		31	3.4.14	4.12	1
32	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л Ян-4 ТП-84, ТП-6/н	10 (10.5)	13,56 2023.07.18	16,16 2023.07.18	В	2.33	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	185	0	0	183	0	0	0	183	2	485		33	3.4.9.1	4.21	1
33	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП- 1534	10 (10.5)	17,04 2023.07.18	19,58 2023.07.18	В	2.9	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	12	0	0	9	0	0	0	9	3	61		32	3.4.9.1	4.1	1
34	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП- 1534	10 (10.5)	19,33 2023.07.27	00,40 2023.07.28	В	5.12	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	12	0	0	9	0	0	0	9	3	61		34	3.4.9.1	4.21	1
35	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП- 1534	10 (10.5)	18,28 2023.07.30	22,02 2023.07.30	В	3.57	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	12	0	0	9	0	0	0	9	3	61		35	3.4.9.1,3, 4.14		1
36	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП- 1534	10 (10.5)	15,41 2023.07.31	21,24 2023.07.31	В	5.72	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	12	0	0	9	0	0	0	9	3	61		36	3.4.9.1	4.1	1
37	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ТП	ТП-4151 л Ян-3	10 (10.5)	19,19 2023.07.31	23,43 2023.07.31	В	4.4	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	155		37	3.4.14	4.21	1
38	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л Ю- 5 ТП-1172, ТП-1405	6 (6.3)	16,41 2023.08.16	19,56 2023.08.16	В	3.25	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	120	0	0	117	0	0	0	117	3	339		38	3.4.12.2	4.21	1
39	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП- 1534	10 (10.5)	17,03 2023.08.16	21,56 2023.08.16	В	4.88	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	12	0	0	9	0	0	0	9	3	61		39	3.4.12.2	4.21	1
40	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 21-Н ТП- ГСК-81	10 (10.5)	14,53 2023.08.27	18,07 2023.08.27	В	3.23	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	242		40	3.4.9.1	4.21	1
41	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 32-8 РП-32	10 (10.5)	08,38 2023.09.12	11,33 2023.09.12	В	2.92	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	1464		41	3.4.14	4.21	1
42	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ТП	ТП-2052 Л- 204 РП-20	10 (10.5)	04,39 2023.09.21	07,48 2023.09.21	В	3.15	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	117	0	0	117	0	0	0	117	0	388		42	3.4.7.3	4.1	1
43	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ ТП- 982	6 (6.3)	13,40 2023.09.28	18,33 2023.09.28	В	4.88	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	131	0	0	129	0	0	0	129	2	242		43	3.4.9.1	4.21	1
44	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С- 6 ТП-65	10 (10.5)	12,18 2023.10.08	14,26 2023.10.08	В	2.13	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	61		44	3.4.9.1	4.21	1
45	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С- 2 ТП-4043, ТП-4044	10 (10.5)	12,37 2023.10.08	17,03 2023.10.08	В	4.43	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	325	0	0	325	0	0	0	325	0	485		46	3.4.12.2	4.21	1
46	ООО"Оре нбургале ктросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП- 1534	10 (10.5)	14,40 2023.10.08	19,18 2023.10.08	В	4.63	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	11	0	0	9	0	0	0	9	2	61		45	3.4.9.1	4.1	1

47	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 21-Н ТП-ГСК-81, ТП-11	10 (10.5)	01.31 2023.10.09	08.14 2023.10.09	В	6.72	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	5	0	0	3	0	0	0	3	2	853		47	3.4.9.1	4.1	1
48	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л Р-22 ТП-1500, ТП-1501, ТП-1503, ТП-1504, ТП-1550, ТП-1551, ТП-2255	10 (10.5)	12.05 2023.10.13	20.52 2023.10.13	В	8.78	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	1283	0	0	1281	0	0	0	1281	2	1984		48	3.4.9.1	4.1	1
49	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1534	10 (10.5)	13.21 2023.10.13	16.58 2023.10.13	В	3.62	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	11	0	0	9	0	0	0	9	2	61		49	3.4.12.2	4.1	1
50	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л Ян-4 ТП-84, ТП-6/н	10 (10.5)	15.29 2023.10.21	21.09 2023.10.21	В	5.67	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	183	0	0	183	0	0	0	183	0	485		52	3.4.9.1	4.1	1
51	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 71-13 ТП-1, ТП-2, ТП-3	10 (10.5)	15.31 2023.10.21	21.04 2023.10.21	В	5.55	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	351	0	0	351	0	0	0	351	0	1387		50	3.4.14	4.21	1
52	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-5 РП Нежинка ТП-4062, 4063, ТП-4077, ТП-11, ТП-12, ТП-13, ТП-4102	10 (10.5)	16.16 2023.10.21	21.23 2023.10.21	В	5.12	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	696	0	0	693	0	0	0	693	3	1435		51	3.4.9.1	4.12	1
53	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1534	10 (10.5)	16.21 2023.10.21	23.53 2023.10.21	В	7.53	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	11	0	0	9	0	0	0	9	2	61		53	3.4.9.1	4.1	1
54	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20 ТП-1728, ТП-2193, ТП-2052	10 (10.5)	17.03 2023.10.21	20.15 2023.10.21	В	3.2	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	265	0	0	261	0	0	0	261	4	1018		54	3.4.9.1	4.1	1
55	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1534	10 (10.5)	06.41 2023.10.22	11.20 2023.10.22	В	4.65	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	12	0	0	9	0	0	0	9	3	61		55	3.4.9.1	4.1	1
56	ООО "Оренибургалектросеть"	ТП	ТП-1523 л А-8 Л-1	0.38	09.19 2023.10.22	12.43 2023.10.22	В	3.4	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	388		56	3.4.7.3	4.1	1
57	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-5 РП Нежинка ТП-4062, 4063, ТП-4077, ТП-11, ТП-12, ТП-13, ТП-4102	10 (10.5)	00.51 2023.10.24	04.28 2023.10.24	В	3.62	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	682	0	0	679	0	0	0	679	3	1435		57	3.4.14	4.21	1
58	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л А-11 ТП-47, ТП-51, ТП-49, ТП-4176	10 (10.5)	18.18 2023.10.27	23.45 2023.10.27	В	5.45	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	157	0	0	157	0	0	0	157	0	788		58	3.4.7.3	4.1	1
59	ООО "Оренибургалектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20 ТП-1728, ТП-2193, ТП-2052	10 (10.5)	11.04 2023.11.08	12.58 2023.11.08	В	1.9	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	264	0	0	261	0	0	0	261	3	1018		59	3.4.9.1	4.1	1

60	ООО "Орэнбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-1 л 71-13	0,38	18,48 2023.11.19	21,24 2023.11.19	В	2,6	ВЛ 0,38 кВ	0	0	177	0	0	177	0	0	0	177	0	611	60	3.4.8.2	4.1	1
61	ООО "Орэнбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л О-16 ТП-1052	6 (6.3)	15,20 2023.11.22	23,33 2023.11.22	В	8,22	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	38	0	0	37	0	0	0	37	1	155	61	3.4.7.4	4.1	1
62	ООО "Орэнбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л О-16 ТП-1052	6 (6.3)	02,11 2023.11.23	07,56 2023.11.23	В	5,75	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	39	0	0	38	0	0	0	38	1	155	62	3.4.7.4	4.1	1
63	ООО "Орэнбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 71-13 ТП-1, ТП-2, ТП-3	10 (10.5)	02,10 2023.11.25	07,07 2023.11.25	В	4,95	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	351	0	0	351	0	0	0	351	0	1387	63	3.4.12.1	4.12	1
64	ООО "Орэнбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л Зар-1 ТП-982	6 (6.3)	17,52 2023.11.26	00,06 2023.11.27	В	6,23	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	131	0	0	129	0	0	0	129	2	242	64	3.4.9.1	4.1	1
65	ООО "Орэнбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-5 РП Нежинка ТП-4062, ТП-4063, ТП-4077, ТП-11, ТП-12, ТП-13, ТП-4102	10 (10.5)	12,23 2023.11.29	17,01 2023.11.29	В	4,63	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	683	0	0	679	0	0	0	679	4	1435	65	3.4.9.1	4.12	1
66	ООО "Орэнбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л А-5 ТП-53, ТП-84	10 (10.5)	15,49 2023.12.02	17,12 2023.12.02	В	1,38	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	68	0	0	66	0	0	0	66	2	303	66	3.4.9.1	4.21	1
67	ООО "Орэнбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л А-8 ТП-1523, ТП-1524	10 (10.5)	15,49 2023.12.02	20,51 2023.12.02	В	5,03	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	322	0	0	319	0	0	0	319	3	776	67	3.4.9.1	4.21	1

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Оренбургэлектросеть" за 2023г

№ п/п	Наименование структурной единицы	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1		ПС "9 Января"	Ян-4	ТП-6/н	0.4	ТП-6/н	10	21			21				21	
2		ПС "9 Января"	Ян-4	ТП-84	0.4	ТП-84	10	5			5				5	
3		ПС "9 января"	Ян-4	ТП-4055	0.4	ТП-4055	10	2			2				2	
4		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-4052	0.4	ТП-4052	10	3			3				3	
5		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-4053	0.4	ТП-4053	10	6			6				6	
6		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-4063	0.4	ТП-4063	10	35			35				35	
7		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-4062	0.4	ТП-4062	10	6			6				6	
8		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-4077	0.4	ТП-4077	10	4			4				4	
9		ПС "Аэропорт"	А-8	ТП-1523	0.4	ТП-1523	10	7			7				7	
10		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-12	0.4	ТП-12	10	1			1				1	
11		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-13	0.4	ТП-13	10	1			1				1	
12		ПС "Аэропорт"	А-5	ТП-53	0.4	ТП-53	10	2			2				2	
13		ПС "Степная"	Ст-44	ТП-1303	0.4	ТП-1303	10	1			1				1	
14		ПС "Овощевод"	Ов-2	ТП-1711	0.4	ТП-1711	10	4			4				4	
15		ПС "Россия"	Р-22	ТП-1501	0.4	ТП-1501	10	22			22				22	
16		ПС "Россия"	Р-22	ТП-1503	0.4	ТП-1503	10	14			14				14	
17		ПС "Россия"	Р-22	ТП-1504	0.4	ТП-1504	10	26			26				26	
18		ПС "Россия"	Р-14	ТП-1611	0.4	ТП-1611	10	3			3				3	
19		ПС "Россия"	Р-14	ТП-1612	0.4	ТП-1612	10	2			2				2	
20		ПС "Старо-Сакмарская"	Сс-1	ТП-1547	0.4	ТП-1547	10	8			8				8	
21		ПС "Старо-Сакмарская"	Сс-1	ТП-1859	0.4	ТП-1859	10	3			3				3	
22		ПС "Ростоши"	Рш-1	ТП-1579	0.4	ТП-1579	10	8			8				8	
23		ПС "Ростоши"	Рш-1	ТП-1986	0.4	ТП-1986	10	3			3				3	
24		ПС "Ростоши"	Рш-1	ТП-1576	0.4	ТП-1576	10	3			3				3	
25		ПС "Заречная"	Зар-1	ТП-982	0.4	ТП-982	10	6			6				6	
26		ПС "Россия"	Р-22	ТП-2255	0.4	ТП-2255	10	2			2				2	
27		РП-1	ф. Сухореченский	ТП-303	0.4	ТП-303	10	6			6				6	
28		ПС "Промбаза"	ф. 10	ТП-99	0.4	ТП-99	10	1			1				1	
29		ПС "Пугачевская"	П-16	ТП-2193	0.4	ТП-2193	10	5			5				5	
30		ПС "Пугачевская"	П-16	ТП-1728	0.4	ТП-1728	10	1			1				1	
31		ПС "Пугачевская"	П-16	ТП-2051	0.4	ТП-2051	10	6			6				6	
32		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-1	0.4	ТП-1	10	5			5				5	
33		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-2	0.4	ТП-2	10	4			4				4	
34		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-3	0.4	ТП-3	10	44			44				44	
35		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-4	0.4	ТП-4	10	3			3				3	
36		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-5	0.4	ТП-5	10	1			1				1	
37		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-6	0.4	ТП-6	10	3			3				3	

38		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-7	0.4	ТП-7	10	24			24				24
39		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-8	0.4	ТП-8	10	146			146				146
40		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-9	0.4	ТП-9	10	4			4				4
41		ПС "Пугачевская"	П-20	ТП-10	0.4	ТП-10	10	2			2				2
42		ПС "Оренбургская"	О-16	ТП-1052	0.4	ТП-1052	6	5			5				5
43		ПС "Промбаза"	ф.12	ТП-110	0.4	ТП-110	10	1			1				1
44		ПС "Промбаза"	ф.5	ТП-100	0.4	ТП-100	10	3			3				3
45		ПС "Промбаза"	ф.5	ТП-184	0.4	ТП-184	10	1			1				1
46		ПС "Промбаза"	-	РП КМК Зауральный	0.4	РП КМК Зауральный	10	2			2				2
47		ПС "Южная"	Ю-5	ТП-1172	0.4	ТП-1172	10	2			2				2
48		ПС "Степановская"	С-2	ТП-4043	0.4	ТП-4043	10	1			1				1
49		ПС "Степановская"	С-2	ТП-4044	0.4	ТП-4044	10	2			2				2
50		ПС "Степановская"	С-4	ТП-4143	0.4	ТП-4143	10	6			6				6
51		ПС "Степановская"	С-1	ТП-97	0.4	ТП-97	10	6			6				6
52		ПС "Яблонева"	-	-	0.4	-	35	10			10				10

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 в период с 2018 до 2023 года включительно

ООО"Оренбургэлектросеть"

Наименование сетевой организации

За 2023 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	9209
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.	37
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	9172
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	6.09207
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	1.25388
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0

