

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии											Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					22	23	24	25	26	27	28	29
															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)									
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки											Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:																			
Наименование структурной единицы сетевой организации											Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, ВЛ, ВЛ, КВЛ)																			
Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ											Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии																			
Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг											Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии																			
Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ											Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент ликвидации аварийных ситуаций, кВт																			
Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)											Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии																			
Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)											Номер и дата акта расследования технологического нарушения, запись																			
Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)											Код организационной причины аварии																			
Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час											Код технической причины повреждения оборудования																			
Признак АПВ (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует)											Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																			
Признак АBR (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует)																														
1	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ТП-2057, ТП-2118, ТП-1705, ТП-2056, ТП-2156 Л 204 РП-20	10	13,20 2018.02.01	15,30 2018.02.01	П	2,17	2	2	ВЛ 10 кВ	5		5							5		885,55					1		
2	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ТП-2057, ТП-2118, ТП-1705, ТП-2056, ТП-2156 Л 204 РП-20	10	14,18 2018.02.19	16,45 2018.02.19	П	2,45	2	2	ВЛ 10 кВ	5		5							5		885,55					1		
3	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5	10	17,47 2018.03.18	21,22 2018.03.18	А	3,58	0	0	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)	3		3																
4	ООО "Уралэлектросеть"	РП	РП-46	10	09,23 2018.04.11	16,14 2018.04.11	П	6,85	2	2	РП 10 кВ	4		4							3		234,07	ООО "Терра"	3.4.12.5	4.4		0		
5	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ТП-2080, ТП-2081	10	09,21 2018.04.11	16,14 2018.04.11	П	6,88	2	2	РП 10 кВ	2		2							4		2300					1		
6	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л 31-3 ТП-1106	6	03,25 2018.05.18	09,26 2018.05.18	А	6,02	0	0	ВЛ 6 кВ	1		1	0	0	0	0	0	0	1	1	1477,4					1		
7	ООО "Уралэлектросеть"	КЛ	КЛ-10кВ л 54-6 ТП-1561	10	14,42 2018.05.18	21,53 2018.05.18	А	7,18	0	0	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)	1		1	0	0	0	0	0	0	0	0	89			3.4.8.4	4.13	0		
8	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ л-2 от ТП-92	0.4	17,12 2018.06.04	18,51 2018.06.04	В	1,65	0	0	ВЛ 0.4 кВ	1		1	0	0	0	0	0	0	0	0	89			3.4.13.2	4.7	0		
9	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ТП-1015	10	09,23 2018.07.04	20,49 2018.07.04	В	11,43	0	0	ТП 10 кВ(Все ЛЭП ТП)	63		63	0	0	0	0	0	0	0	0	89			3.4.8.4		1		
10	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ТП-1561 л 75-5	10 (10.5)	15,18 2018.08.07	23,24 2018.08.07	А	8,1	0	0	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	1		1	0	0	0	0	0	0	63	0	222,5					1		
11	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ВЛ-6кВ л 6 (6.3)	6 (6.3)	11,14 2018.08.20	17,22 2018.08.20	В	6,13	0	0	ВЛ 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	109		109	0	0	0	0	0	0	1	0	89			3.4.12.2	4.3	0		
											ВЛ 6 (6.3)	109		109	0	0	0	0	0	0	109	2	356					1		

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2018 год ООО «Уралэлектросеть»

№ 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 01.02.2018	2,17	5
2	№2 19.02.2018	2,45	5
3	№3 18.03.2018	3,58	3
4	№4 11.04.2018	6,85	4
5	№5 11.04.2018	6,88	2
6	№6 18.05.2018	6,02	1
7	№7 18.05.2018	7,18	1
8	№8 04.06.2018	1,65	1
9	№9 04.07.2018	11,43	63
10	№10 07.08.2018	8,1	1
11	№11 20.08.2018	6,13	109
12	№12 20.08.2018	6,05	1
13	№13 13.09.2018	12,4	109
14	№14 17.09.2018	6,92	109
15	№15 30.09.2018	5,07	3
16	№16 10.12.2018	6,33	1
17	№17 25.11.2018	2,77	1
18	№18 07.12.2018	6,92	17
19	№19 17.12.2018	3,13	17

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии ООО "ООО
«Уралэлектросеть»"

Максимальное за расчетный период 2018 г. число точек присоединения шт. , Нтп	415
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час, Тпр	9,14
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, Пп	0,02

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.

Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт	415
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	9,14
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiifi)	1,04

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	61,48
---	-------

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

	Мероприятия, направленные	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2016	2017	2018	2019	2020
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	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729

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

№ 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	105,574	АКТИВ ООО дог аренды № №28 от 01.06.18;Аносов Вячеслав Владимирович дог аренды № 24 от 20.01.17;БЛОКИ БЕССЕР ООО дог аренды №(№15 от 15.02.16)№ 29 от 01.08.18; ВИШЕНКА СНТсобств. Инв. № 00-000263, 00-000269; ГВОЗДИКА ТСН собств. Инв. №00-000201,00-000200,00-000199;ГЕОЛОГ СНТсобств. Инв. №00-000194,00-000202,00-000251,00,000236 и дог. аренд №4 от 21.12.15;ДУБОВАЯ РОЩА СНТ дог аренд № №10 18.01.16; ТСН Изаура собств инв.№ 00-000244, 00-000245;ИНЖЕНЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ООО дог аренд №1 от 02.11.15; КОМПАНИЯ ВОТЕМИРО АО дог аренд № 12 от 01.02.16;ЛЕСОВОД-2 СНТ собств инв. № 00-000242 и дог. аренды № 17 от 29.02.16;МЕДИК ДНТСН собств инв. ; 00-000216,00-000215,00-000224;НЕЗАБУДКА-1 СНТ собств инв.№ 00-223,00-000230,00-000222,00-000231;РАССВЕТ СНТ собств инв. № 00-000250,00-000235;СНТ "РАДИАТОР-2" собств инв. № 00-000248;САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО "ДРУЖБА" (МАССИВ "ОБЛИВ") собств инв. № 00-000220;САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО "ОФИЦЕРОВ ЗАПАСА И В ОТСТАВКЕ "ЮЖНЫЙ УРАЛ"собств инв. №00-000227,00-000228,00-000226;ЮЖНЫЙ УРАЛ НОСНТ собств инв. №00-000205,00-000203,00-000204,00-000240,00-000241,00-000237,00-000239,00-000238;
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	9,352	АКТИВ ООО дог. Аренды №28 от 01.06.18;Аносов Вячеслав Владимирович дог. Аренды № 24 от 20.01.17;БЛОКИ БЕССЕР ООО дог. Аренды № (№15 от 15.02.16)№ 29 от 01.08.18 ; ДМИТРОВСКОЕ ООО дог. Аренды №7 от 01.12.15; ООО ИНЖЕНЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ дог. Аренды №1 от 02.11.2015; ЛЕСОВОД-2 СНТ дог. Аренды №17 от 29.02.16;МЕДИК ДНТСН собств инв. № 00-000217 и аренд. №3 от 02.11.15;
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (доля КЛ) %	8,14	

3	Максимальный за год число точек поставки, шт	415	договоры на энергоснабжение (лицевые счета физ. абонентов)
4	Число разъединителей и выключателей, шт	116	<p>АКТИВ ООО дог аренды № №28 от 01.06.18;Аносов Вячеслав Владимирович дог аренды № 24 от 20.01.17;БЛОКИ БЕССЕР ООО дог аренды №(№15 от 15.02.16)№ 29 от 01.08.18; ВИШЕНКА СНТсобств. Инв. № 00-000263, 00-000269; ГВОЗДИКА ТСН собств. Инв. №00-000201,00-000200,00-000199;ГЕОЛОГ СНТсобств. Инв. №00-000194,00-000202,00-000251,00,000236 и дог. аренд №4 от 21.12.15;ДУБОВАЯ РОЩА СНТ дог аренд № №10 18.01.16; ТСН Изаура собств инв.№ 00-000244, 00-000245;ИНЖЕНЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ООО дог аренд №1 от 02.11.15; КОМПАНИЯ ВОТЕМИРО АО дог аренд № 12 от 01.02.16;ЛЕСОВОД-2 СНТ собств инв. № 00-000242 и дог. аренды № 17 от 29.02.16;МЕДИК ДНТСН собств инв. ; 00-000216,00-000215,00-000224;НЕЗАБУДКА-1 СНТ собств инв.№ 00-223,00-000230,00-000222,00-000231;РАССВЕТ СНТ собств инв. № 00-000250,00-000235;СНТ "РАДИАТОР-2" собств инв. № 00-000248;САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО "ДРУЖБА" (МАССИВ "ОБЛИВ") собств инв. № 00-000220;САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО "ОФИЦЕРОВ ЗАПАСА И В ОТСТАВКЕ "ЮЖНЫЙ УРАЛ"собств инв. №00-000227,00-000228,00-000226;ЮЖНЫЙ УРАЛ НОСНТ собств инв. №00-000205,00-000203,00-000204,00-000210,00-000241,00-000227,00-000220,00-000228.</p>
5	Средняя летняя температура, С	22	сайт: Климатические характеристики г. Оренбурга
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaidi)	-	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaifi)	-	-

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности
 ООО «Уралэлектросеть»

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимо сть	Оценочн ый 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	-	-	-	-	-
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	1,00	1,00	100,00	прямая	2,00
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	1,00	1,00	100,00	прямая	2,00
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	2,00	2,00	100,00	-	2,00
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0,00	0,00	100,00	-	2,00
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4,00	4,00	100,00	-	2,00
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1,00	1,00	100,00	-	2,00

2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1,00	1,00	100,00	прямая	2,00
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00	прямая	2,00
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00	прямая	2,00
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00	прямая	2,00
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)	1,00	1,00	100,00	прямая	2,00
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	обратная	-

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

ООО «Уралэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

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

2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	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, процентов 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	-	-	-	обратная	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	0,47

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО «Уралэлектросеть»
(наименование территориальной сетевой организации)

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимост ь	Оценочный балл
	фактичес кое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, 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		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	-	-	-	-	

в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	0	0	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	-	-	
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	-	-	
в) системы автоинформирования, шт на 1000 потребителей услуг	0	0	-	-	
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					

5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	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, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

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 «Уралэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

Предлагаемые плановые значения	2015	2016	2017	2018	2019
	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
И	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	0
2.3.	0	0	0	0	0
3.	0	0	0	0	0
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.	1	1	1	1	1
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	0
3.1.	0	0	0	0	0
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

	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 территориальным и сетевыми организациями	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729

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 2018 года

ООО «Уралэлектросеть»

(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. ($N_{заяв\ т\ пр}$)	16
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. () $N^c_{заяв\ т\ пр}$	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{заяв\ т\ пр}$)	1

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

ООО «Уралэлектросеть»

(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. () $N_{\text{сд тпр}}$	16
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 2019

ООО «Уралэлектросеть»

(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. ($N_{н\text{тпр}}$)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{тпр}}$)	16
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{н\text{тпр}}$)	1

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

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	1.1	0,02
Объем недотопущенной электрической энергии (Пенс)	1.4	61,48
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	1.3	9,14
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	1.3	1,04
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (Птпр)	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, (Птсо)	1.11	0,729
Плановое значение показателя $\frac{\sum_{n} П_{n}^{пл}}{n}$	4.1	0,32
Плановое значение показателя Птсо, Пплтпр	4.1	1
Плановое значение показателя Птсо, Пплтсо	4.1	0,729
Плановое значение показателя Пенс, Пплпнс	4.1	-
Плановое значение показателя Psaidi, Пплsaidi	4.2	9,14
Плановое значение показателя Psaifi, Пплsaifi	4.2	1,04
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5 Методических указаний	0

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

№ 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 2018г

№ п/п		
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт (Nзаяв)	16
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)	16
3	Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт (Nнпд)	0

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО «Уралэлектросеть» за 2018г

№ п/п	Наименование структурной единицы	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
								1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1		ПС "Пугачевская"	ТП-2057	0,4		10	1			1				1	
2		ПС "Пугачевская"	ТП-2118	0,4		10	1			1				1	
3		ПС "Пугачевская"	ТП-1705	0,4		10	1			1				1	
4		ПС "Пугачевская"	ТП-2056	0,4		10	48			48				48	
5		ПС "Пугачевская"	ТП-2156	0,4		10	84			84				84	
6		ПС "Ростошинская"	ТП-1561	0,4		10	1			1				1	
7		ПС "Ростошинская"	ТП-1536	0,4		10	1			1				1	
8		ПС "Ростошинская"	ТП-1081	0,4		10	1			1				1	
9		ПС "Южная"	ТП-2040	0,4		10	115			115				115	
10		ПС "Степановская"	ТП-73	0,4		10	1			1				1	
11		ПС "Степановская"	ТП-72	0,4		10	1			1				1	
12		ПС "Степановская"	ТП-10	0,4		10	9			9				9	
13		ПС "Степановская"	ТП-13	0,4		10	1			1				1	
14		ПС "Промбаза"	ТП-2080	0,4		10	1			1				1	
15		ПС "Промбаза"	ТП- 2081	0,4		10	1			1				1	
16		ПС "Промбаза"	ТП-1	0,4		10	1			1				1	
17		ПС "Промбаза"	ТП-2	0,4		10	1			1				1	
18		ПС "Промбаза"	ТП-3	0,4		10	1			1				1	
19		ПС "Береговая"	ТП-1106	0,4		10	1			1				1	

20		ПС "Овощевод"	ТП-1015	0,4		10	74			74				74	
21		ПС "Аэропорт"	ТП-92	0,4		10	1			1				1	
22		ПС "9 Января"	ТП-4094	0,4		10	39			39				39	