

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии														Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателе надежности индикативных показателей (0 - нет, 1 - да)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:							23	24	25				26
														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 такого события, кВт		
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, Д1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Признак АПВ (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует)	Признак АВР (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует)	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	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)	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Код организационной причины аварии			Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателе надежности индикативных показателей (0 - нет, 1 - да)
1	ГСК-353	ВЛ	ТП-1	0,38	14,05	14,27	В	0,37			ВЛ			1	0	0	1	0	1	0			15	3.4.14	1		
2	ГСК-90	ВЛ	ТП-745	0,38	12,45 2019.05.18	13,02 2019.05.18	В	0,28			ВЛ			1	0	0	1	0	1	0			35	3.4.14	1		
3	СНТ "Трансгаз"	ТП	ТП-1636	0,38	12,45 2019.10.26	13,02 2019.10.26	В	0,28			ВЛ			1	0	0	1	0	1	0			232,5	3.4.14	1		
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период							И	0,93	x	x				3									282,5	x	x	0; 1	
- по причинам, связанным с проведением ремонтных работ							П	x	x	x													x	x	x	0	
- по аварийным ограничениям							А	x	x	x													x	x	x	0	
- по внеплановым отключениям							В	x	x	x														x	x	x	0; 1
- по внеплановым отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности							В1	x	x	x														x	x	x	1

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ООО"Оренбургская территориальная сетевая компания"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	15
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	0,93
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,062

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	15
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	0,062
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiifi)	0,2

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	
---	--

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 на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2014	2015	2016	2017	2018
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)							
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)							
показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)							

Форма 1.6. 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 до 2014 года)

	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2016	2017	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)							
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)							
показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (Птсо)							

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 которой, начинается с 2018 года)

	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2019	2020	2021	2022	2023
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час	капитальные ремонты, реконструкция оборудования	более новое оборудование - меньшая частота отказов электрооборудования	0,0503	0,062	0,061	0,060	0,059
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт	более быстрая обработка документов	сокращение времени от подачи заявки до момента подключения к эл. сетям	0,05	0,200	0,197	0,194	0,191
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	налаживание диалога между потребителем и сетевой организацией	удовлетворение потребителей качеством предоставляемых услуг	0,93	1,000	1,000	1,000	1,000

Форма 1.8 Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года)

	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2019	2020	2021	2022	2023
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	капитальные ремонты, реконструкция оборудования	более новое оборудование - меньшая частота отказов электрооборудования					
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiifi), час	более быстрая обработка документов	сокращение времени от подачи заявки до момента подключения к эл. сетям					
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	сокращение срока от момента подачи заявки на ТП до момента включения потребителя	удовлетворение потребителей качеством предоставляемых услуг					

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

ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности п/п сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	24,838	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	9,11	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (доля КЛ) %	26,84	
3	Максимальный за год число точек поставки, шт	15	
4	Число разъединителей и выключателей, шт	25	
5	Средняя летняя температура, С	15	сайт: Климатические характеристики г. Оренбурга
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaidi)	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaifi)	6	

Форма 1.1

Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической 2019 год

ООО"Оренбургская территориальная сетевая компания"

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1	0	14
2	0	14
3	0	14
4	0,37	14
5	0,28	14
6	0	14
7	0	14
8	0	14
9	0	14
10	0,28	14
11	0	14
12	0	15

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности
 ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 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	-	-	-	-	-
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	пряма я	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	пряма я	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	пряма я	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	пряма я	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	пряма я	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	пряма я	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	пряма я	2,00

5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	обратная	-
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0,00	0,00	100,00	обратная	2,00
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0,00	0,00	100,00	обратная	2,00
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	0,00	0,00	100,00	обратная	2,00
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,00

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности
ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"
(наименование территориальной сетевой организации)

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимо сть	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	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 исполнительности	-	-	-	-	0,47

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи
 ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"
 (наименование территориальной сетевой организации)

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 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	-	-	-	-	
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"Оренбургская территориальная сетевая компания"
(наименование территориальной сетевой организации)

Предлагаемые п	2016	2017	2018	2019	2020
	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
И_н	2	2	2	2	2
1.1.	1	1	1	1	1
1.2. а)	1	1	2	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	1	1
2.3.	0	0	0	0	0
3.	0	0	0	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	0,47	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
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 2019 год

ООО"Оренбургская территориальная сетевая компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	
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. ($N_{\text{заяв т пр}}$)	13
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 ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения
показателя качества исполнения договоров об осуществлении
технологического присоединения заявителей
к сети, в период 2019

ООО"Оренбургская территориальная сетевая компания"

(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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	13
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 ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	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"Оренбургская территориальная сетевая компания"

(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. ($N_{нтпр}$)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз тпр}$)	13
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{шта тпр}$)	1

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации ООО"Оренбургская территориальная сетевая компания"

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	1.1	0,062
Объем недотопущенной электрической энергии (Пенс)	1.4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	1.2	0,0620
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	1.3	0,20
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (Птпр)	1.7 или 1.12	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, (Птсо)	1.11	0
Плановое значение показателя $\Pi_{п}, \Pi_{п}^{пл}$	4.1	0,335
Плановое значение показателя Птсо, Пплтпр	4.1	1
Плановое значение показателя Птсо, Пплтсо	4.1	0,929
Плановое значение показателя Пенс, Пплпнс	4.1	-
Плановое значение показателя Пsaidi, Пплsaidi	4.2	0,0620
Плановое значение показателя Пsaifi, Пплsaifi	4.2	0,20
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

$K_{кач1}$

Форма 4.2 Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"

№ п/п	показатель	№ формулы методических указаний	значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п. 5.1	-
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	-
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 2019г

ООО"Оренбургская территориальная сетевая компания"

№ п/п		
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт (Nзаяв)	13
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)	13
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 "Оренбургская территориальная сетевая компания" за 2019г

№ 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.								
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	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
1		ПС «Овощевод» 110/10кВ, 1 сек. 10кВ; л. Ов-1; РП-33; л. 33-9	1602	10		10	4			4				4	
2			1636	10		10	8			8					8
6		РП-1, ЛЭП-6кВ, фид. «Сухореченский»	354	10		10	1			1				1	