

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.

ООО "Оренбургские электрические сети"

Наименование сетевой организации

За 2022 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	8
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0

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)

ООО "Оренбургские электрические сети"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020г. (принят в соотв. Пр.МинЭнерго №976 от 18.10.2017г.)	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	реконструкция физические и морально устаревшего оборудования	планируется в ходе реализации ИП заменить выключатели МВ-35 МВ-6	4,50546	4,43788	4,37131	4,30574	4,24115
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P saifi), шт.	реконструкция физические и морально устаревшего оборудования	планируется в ходе реализации ИП заменить выключатели МВ-35 МВ-6	0,78503	0,77325	0,76166	0,75023	0,73898
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	реконструкция физические и морально устаревшего оборудования	планируется в ходе реализации ИП заменить выключатели МВ-35 МВ-6	1	1	1	1	1

директор ООО "ОЭС"

Р.М. Рахматуллин

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

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

ООО "Оренбургские электрические сети"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2022

год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности 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	20,1	договор аренды Э/1-088/2019 от 01.01.2019г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	0,43	договор аренды Э/1-088/2019 от 01.01.2019г.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	2,14	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	8	-
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	71	договор купли-продажи 1/1-2017 от 29.11.2017г.
5	Средняя летняя температура, °С	22,6	-
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	7	-

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2022

ООО "Оренбургские электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	0
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. ( $N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв тпр}}$ )	1

Директор

Р.М. Рахматуллин

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения  
заявителей к сети, в период 2022

ООО "Оренбургские электрические сети"  
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд\ тпр}$ )	0
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. ( $N_{сд\ тпр}^{nc}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{нс\ тпр}$ )	1

Директор  
Должность

Р.М. Рахматуллин  
Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период \_\_\_\_\_ 2022

ООО "Оренбургские электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ( $N_{н\ тпр}$ )	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ( $N_{очз\ тпр}$ )	Количество, десятки шт. (без округления) 0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{ппа\ тпр}$ )	1

Директор

Р.М. Рахматуллин

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Оренбургские электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1.1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ )	1.4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ )	1.2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	1.3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{тсо}$ )	1.11	-
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя $P_{тпр}$ , $P_{тпр}^{пл}$	4.1	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$ , $P_{тсо}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{ens}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	4,37131
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	0,76166
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	-

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0

---

Директор

Рахматуллин Р.М.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

ООО "Оренбургские электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п. 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5	Для сетевых организаций 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5	0

Директор  
Должность

Рахматуллин Р.М.  
Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за \_\_\_\_\_ месяц 2022 год  
 ООО «ОЭС»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	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 ВЛ, КЛ	Классе 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	Тюльганский РЭС	Кумертауская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Кумертау - Разрез с отпайкой на ПС Тюльганская	ПС 110/35/6 кВ Разрез	110	-	-	1	-	-	1	1	-	-	-	ООО "Энергокомплекс"
2	Тюльганский РЭС	Кумертауская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Кумертау - Разрез с отпайкой на ПС Тюльганская	ПС 110/35/6 кВ Разрез	110	-	-	2	-	2	-	-	2	-	-	ООО "Энергокомплекс"
3	Тюльганский РЭС	Кумертауская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Кумертау - Разрез с отпайкой на ПС Тюльганская	ПС 110/35/6 кВ Разрез	110	ВЛ 6 кВ ф.№6	6 кВ	1	-	-	1	-	-	1	-	
4	Тюльганский РЭС	Кумертауская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Кумертау - Разрез с отпайкой на ПС Тюльганская	ПС 110/35/6 кВ Разрез	110	ВЛ 6 кВ ф.№20	6 кВ	1	-	-	1	-	-	1	-	
5	Тюльганский РЭС	Кумертауская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Кумертау - Разрез с отпайкой на ПС Тюльганская	ПС 110/35/6 кВ Тяга-2	35	ВЛ 6 кВ ф.№32	6 кВ	1	-	-	1	-	-	1	-	
6	Тюльганский РЭС	Кумертауская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Кумертау - Разрез с отпайкой на ПС Тюльганская	ПС 110/35/6 кВ Тяга-2	35	ВЛ 6 кВ ф.№34	6 кВ	1	-	-	1	-	-	1	-	
7	Тюльганский РЭС	Кумертауская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Кумертау - Разрез с отпайкой на ПС Тюльганская	ПС 110/35/6 кВ Тяга-2	35	ВЛ 6 кВ ф.№37	6 кВ	1	-	-	1	-	-	1	-	

Директор ООО «ОЭС»

Должность

Рахматуллин Р.М.

Ф.И.О.

Подпись

ООО "Оренбургские электрические сети"  
наименование электросетевой организации

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	ВСЕГО				13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ЛС, ТП, РП	Диспетчерские наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ЛС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	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 присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	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-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВСЕГО	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)				Номер и дата акта расследования технологического нарушения	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования				
1	ООО "Оренбургские	ВЛ	ВЛ 6кВ	6 (6.3)	12,55 2022.03.05	14,49 2022.03.05	В	1,9	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	120		1/03-22	3.4.12	4.12	0		

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

ООО "Оренбургские электрические сети"

Наименование сетевой организации

За 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		8
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		1
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		2
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		5
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		0
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час.		0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.		0
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