

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

№ п/п	Наименование показателя	2022 год Факт
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	35
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час	0,00000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.	0,00000

Управляющий директор
Должность

Куколев
Александр
Анатольевич
ФИО

Подпись

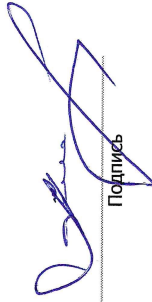
Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков
Борис
Валерьевич
ФИО

Подпись

Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации 2022 год

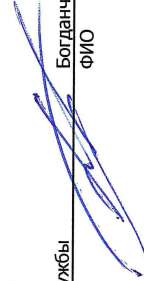
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта (КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП)	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования, 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
Добавить строку								
2	ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							
2.1	по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							
2.2	по аварийным ограничениям							
2.3	по внеплановым отключениям							
2.4	по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							



Управляющий директор
Должность

КукOLEв Александр Анатольевич
ФИО

Подпись



Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков Борис Валерьевич
ФИО

Подпись

Форма 8.1.1. Верность присоединений потребителей услуг сетевой организации. (Сход)

№ п/п	Месяц	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт										Примечание
		в различных категориях надежности потребителей электрической энергии							Сетевые сетевые организации и производители электрической энергии			
		в различных уровнях 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)				
0	Итого:					0	0	0	6	6	29	
1	Январь	35	0	1	24	0	0	0	6	6	29	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=c2a33566-c833-45cf-b7b5-52d31bae978a
2	Февраль	35	0	1	24	0	0	0	6	6	29	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=5931a644-3c1b-468b-b220-0797b6d8f4cb
3	Март	35	0	1	24	0	0	0	6	6	29	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=3a5a9f2d-3927-4a84-9943-a696ae6d1f6c
4	Апрель	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=3826473c-b57e-4304-a2ba-251c19b56e95
5	Май	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=26a3740e-2b0d-45b8-9f61-d6a45c7d33e8
6	Июнь	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=71a7d094-c8d0-4c84-8f65-2c1b7674553e
7	Июль	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=4687464e-c4b2-486c-a9f9-e6b5eeac5566
8	Август	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=c602bb-9d66-4147-a788-c35d13a403ad
9	Сентябрь	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=5ca58c42-779b-4697-a88f-acc6c6753a695
10	Октябрь	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=c183ab5b-b7b4-4e70-8f91-1f6266f3bd13
11	Ноябрь	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=a0a31975-c6d0-43ca-b4e7-985567962f02
12	Декабрь	34	0	1	23	0	0	0	6	6	28	https://reportai-tariff.ru/disclosure/get_file?_uid=294eb4d2-3d87-4764-8841-5958604586ef

Помещенная расшифровка по форме 8.1.1. Приказ Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256

В столбце «Помещенная расшифровка по форме 8.1.1. Приказ Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256» должна быть размещена ссылка на размещенный в хранилище документов заполненный шаблон с помещенной детализацией. В хранилище документов необходимо разместить Ведомость присоединений потребителей услуг, по форме 8.1.1, за каждый месяц отчетного периода.

Дальнейшим по этой же ссылке открыт раздел «Ссылка на шаблон для помещенной расшифровки точек поставки».

В столбце «Помесечная расшифровка по форме 8.1.1 Приказа Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256» должна быть размещена ссылка на размещенный в хранилище документов заполненный шаблон с помесечной детализацией. В хранилище документов необходимо разместить документ по форме 8.1.1 «Помесечный отчет», по форме 8.1.1 «Помесечный отчетный период».

Двойной клик по этой ячейке откроет диалог сканирования шаблона для помесечной расшифровки точек поставки.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

№ п/п	Наименование показателя	2022 год
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	35
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0
1.2	СН1 (35 кВ)	0
1.3	СН2 (6 - 20 кВ)	6
1.4	НН (ниже 1 кВ)	29
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{sai di}$), час.	0,00000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{sai fi}$), шт.	0,00000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{sai di}$), час.	0,00000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{sai fi}$), шт.	0,00000

Управляющий директор
Должность


Куколев
Александр
Анатольевич
ФИО

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность


Богданчиков
Борис
Валерьевич
ФИО

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

№ п/п	Наименование	2022 год
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. (Nзаяв_тпр)	0
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. (Ннсзаяв_тпр)	0
max (1, Nзаяв_тпр - Ннсзаяв_тпр)		1,0000
Пзаяв_тпр		1,0000

Форма 3.2 Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

№ п/п	Наименование	2022 год
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. (Nсд_тпр)	0
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. (Ннсд_тпр)	0
max (1, Nсд_тпр - Ннсд_тпр)		1,0000
Пнс_тпр		1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр

	2022 год
Птпр	1,0000

Управляющий директор
Должность

Куколев Александр
Анатольевич
ФИО

Подпись

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков Борис
Валерьевич
ФИО

Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года)

№ п/п	Показатель	№ формулы (пункта) МУ	2022 год
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_n)	1	
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,00000
4	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,00000
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11	
7	Плановое значение показателя P_n , P_n^{nn}	Пункт 4.1 МУ	
8	Плановое значение показателя P_{tpr} , P_{tpr}^{nn}	Пункт 4.1 МУ	
9	Плановое значение показателя P_{tco} , P_{tco}^{nn}	Пункт 4.1 МУ	
10	Плановое значение показателя P_{ens} , P_{ens}^{nn}	Пункт 4.1 МУ	
11	Плановое значение показателя P_{saidi} , P_{saidi}^{nn}	Пункт 4.2 МУ	
12	Плановое значение показателя P_{saifi} , P_{saifi}^{nn}	Пункт 4.2 МУ	
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 МУ	
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 МУ	0,0000
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 МУ	0,0000
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 МУ	
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 МУ	-1,0000
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 МУ	
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 МУ	

Управляющий директор
Должность

Куколев Александр
Анатолевич
ФИО

Подпись

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков Борис
Валерьевич
ФИО

Подпись

СПРАВОЧНО	2021 год	2022 год
Коэффициент допустимого отклонения K_{1m} :		0,00000
Коэффициент допустимого отклонения K_m :		0,00000
Отчет предоставляется в рамках первого долгосрочного периода регулирования:		нет
Количество лет в текущем долгосрочном периоде		
Коэффициент допустимого отклонения P_{tpr} в периоде t-1:		
Плановый показатель P_{tpr}	0,00000	
Фактический показатель P_{tpr}	1,00000	
Достижение показателя P_{tpr} в периоде t-1 (да-1;нет-0)	0	
Коэффициент допустимого отклонения P_{saidi} в периоде t-1:		
Плановый показатель P_{saidi}	0,00000	
Фактический показатель P_{saidi}	0,00000	
Достижение показателя P_{saidi} в периоде t-1 (%)	0%	
Коэффициент допустимого отклонения P_{saifi} в периоде t-1:		
Плановый показатель P_{saifi}	0,00000	
Фактический показатель P_{saifi}	0,00000	
Достижение показателя P_{saifi} в периоде t-1 (%)	0%	
Коэффициент допустимого отклонения для $K_{кач1}$:		0,0000

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года)

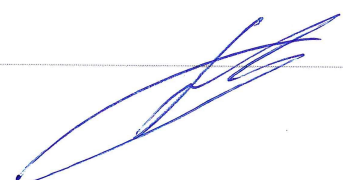
№ п/п	Показатель	2022 год
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	0,0000
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	0,0000
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	-1,0000
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	0,0000
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	-0,3000
9	Максимальный процент корректировки	2,00%
10	Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-0,0060

Управляющий директор
Должность



Куколев Александр
Анатолевич
ФИО

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность



Богданчиков Борис
Валерьевич
ФИО

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

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	2022 год		
		Значение характеристики	подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)	
			Наименование	Реквизиты
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	43,8200	Справка АО "Комбинат КМАруда"	№1
2	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	28,5200	Справка АО "Комбинат КМАруда"	№1
3	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	65,08%		
4	Максимальное за год число точек поставки, шт.	35	Справка АО "Комбинат КМАруда"	№1
5	Число разъединителей и выключателей, шт.	93	Справка АО "Комбинат КМАруда"	№1
6	Средняя летняя температура, °C	20,5000	Данные метеостанции	№34110
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5		
8	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7		

Управляющий директор
Должность

Куколев Александр Анатольевич
ФИО

Подпись

Главный энергетик - начальник Энергослужбы
Должность

Богданчиков Борис Валерьевич
ФИО

Подпись

форма 9.1. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прерывания передачи электрической энергии на точку поставки (Тпайф)

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций	итог	ЛЭП	Доля	Т	Плотность	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика ухудшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
									2020 год	2021 год
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура 20°С и более	0	0	0	1	-	9,6239	0,09249	0,30000	0,30000
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура менее 20°С, число разъединителей и выключателей менее 25 000 штук	0	0	0	0	1	4,73976	0,08958	0,30000	0,30000
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура менее 20°С, число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более	0	0	0	0	0	2,92521	0,09119	0,30000	0,30000
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более	0	0	1	-	-	3,33580	0,13390	0,30000	0,30000
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более	1	1	1	-	-	2,33098	0,21968	0,30000	0,30000
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки менее 10 000 штук	0	1	0	1	1	4,50546	0,28362	0,30000	0,30000
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки 10 000 штук и более	0	1	0	1	0	6,11309	0,18170	0,30000	0,30000
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность 20 штук/км и более	0	1	0	0	-	5,85076	0,18958	0,30000	0,30000
9	ЛЭП менее 10 км	0	0	-	-	-	1,30368	0,19007	0,30000	0,30000

форма 9.2. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки (Тпайф)

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций	итог	ЛЭП	Доля			Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика ухудшения плановых показателей надежности	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
									2020 год	2021 год
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%	0	0	0			1,56744	0,07900	0,30000	0,30000
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более	0	0	1			1,23355	0,13948	0,30000	0,30000
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%	0	0	0			1,78816	0,14553	0,30000	0,30000
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более	0	0	1			0,75108	0,17702	0,30000	0,30000
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более	0	0	1			0,56439	0,17379	0,30000	0,30000
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%	0	0	0			1,00795	0,16107	0,30000	0,30000
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км	1	1	-			0,24091	0,30000	0,30000	0,30000
8	ЛЭП менее 10 км	0	0	-			0,92642	0,12407	0,30000	0,30000