

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг
МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2022г.

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электроэнергии за 2020г.	286,95	5 646
	ИТОГО с приведением указанных данных до значений за полный период	286,95	5 646

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2022 год

Максимальное (ожидаемое) за расчетный период 2019г. число точек присоединения	Максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к э. сети ТСО, шт.	5 646
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	гр. 3 формы 1.1	286,95
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	$\Pi_n = T_{пр}/N_{тп}$	0,0508

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

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)

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:	
			Долгосрочный период 2022-2023г.г.	
			2022г.	2023г.
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	1. Корректировка мест нормативных разрывов схем. 2. Замена устаревшего оборудования.	1. Оптимизация схемы электроснабжения. 2. Проведение планово-предупредительных ремонтов.	4,1775	4,1149
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0,9346	0,9206
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	Рассмотрение заявок на технологическое присоединение по которым направляется проект договора об осуществлении технологического присоединения без нарушений сроков его направления.	Соблюдение сроков исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сетям	1	1

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

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

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	Значение
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. (Nсд тпр)	80
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 присоединение шт. (Nнс сд тпр)	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс тпр)	1

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

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

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	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. (Nзаяв тпр)	128
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. (Nнс заяв-тпр)	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	1

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

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

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	Значение
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства РФ в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт.(Nн тпр)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт.(Nочз-тпр)	12,8
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа тпр)	1

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма, используемая для расчета обобщенного показателя
уровня надежности и качества оказываемых услуг**

**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг электросетевой организации**

для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование показателя	№ формулы методических указаний	Долгосрочный период 2022-	
			2023г.г.	
			2022	2023
			Значение	
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, (Пп)	1	0,0508	-
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaidd)	2	4,18	-
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaifi)	3	0,71	-
4	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (Птпр)	12	1	-
5	Плановое значение Птпр, (Ппл тпр)	пункт 4.1	1	1
6	Плановое значение показателя Psaidd, (П пл saidi)	пункт 4.2	4,1775	4,1149
7	Плановое значение показателя Psaifi, (П пл saifi)	пункт 4.2	0,9346	0,9206
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп.5.1.4	1,00	-
8.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг α1	пп.5.1.4	0,30	0,30
9	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп.5.1.4	0,00	-
9.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг α2	пп.5.1.4	0,30	0,30
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп.5.1.4	0,00	-
10.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг β1	пп.5.1.4	0,30	0,30
11	Оценка достижения показателя уровня качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186), Ккач3	пп.5.1.4	0,000	-
11.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг β2	пп.5.1.4	0,1	0,1

Директор

Е.А.Прилукий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услуг
для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

за 2022 год

№п/п	Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп.5.1.4	1,00
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп.5.1.4	0,00
3	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп.5.1.4	0,00
4	Оценка достижения показателя уровня качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186), Ккач3	пп.5.1.4	0,00
5	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	пп.5.1.4	0,300

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма 5.1 - Отчетные данные по выполнению заявок
на технологическое присоединение к сети, в период 2022 год**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (Nзаяв)	128
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	128
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (Nпд)	0

Директор МУП "РЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации								
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	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 сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям 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 (ПС, 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 отделе электроснабжения, шт., в том числе:					
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения электрической энергии		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)
1	МУП"ГЭС"	ТП	ТП11 Дада	0,4	16,38 2022.05.06	13,35 2022.05.07	В	20,95	ТП11 Дада			131	0	0	131	0	0
2	МУП"ГЭС"	ТП	ТП2 Иннокентьевка	0,4	19,00 2022.05.16	19,00 2022.05.17	В	24,00	ТП2 Иннокентьевка			132	0	0	132	0	0
3	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Найхин*Дубовый	10 (10.5)	17,00 2022.07.14	23,00 2022.07.14	В	6	ВЛ-10 кВ Найхин*Дубовый			1046	0	0	1046	0	0
4	МУП"ГЭС"	ВЛ	ТП6 Иннокентьевка	0,4	17,00 2022.08.09	18,30 2022..08.10	В	25,50	ТП6 Иннокентьевка			4	0	0	4	0	0
5	МУП"ГЭС"	ВЛ	5ф Тройкое	10	07,00 2022.09.07	14,00 2022.09.07	В	7,00	5ф Тройкое			1415	0	0	1415	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации							
Номер прекращения передачи и электрической энергии/Номер итоговой строки	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 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 (ПС, 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 отделе электроснабжения, шт., в том числе:				
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения электрической энергии
	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)											

ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:	И	237,30	x	x	x	5213		0	5213		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П	0,00	x	x	x	0,00		0,00	0,00		
- по аварийным ограничениям	А	0,00	x	x	x	0,00		0,00	0,00		
- по вне регламентным отключениям	В	237,30	x	x	x	5213,00		0,00	5213,00		
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	В1	21,30	x	x	x	4004,00			4004,00		

Директор

Начальник ПЭО

их электросетевых организаций за 2022 г .

организации		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)	Объем недоотпущенной электроэнергии Пенс (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН	
прекращения ЭПУ потребителя электрической энергии				Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования						
СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
19	20	21	22	23	24	25	26	27				
0	131	0	1965		07.05.2022	3.4.12.5,3.4.12.2	4.11	0	41,16675	2744,45	0	2744,45
0	132	0	1980		18.08.2022	3.4.12.2,3.4.8.5	4.11	0	47,52	3168	0	3168
0	1046	0	15690		15.07.2022	3.4.7.4	4.11	1	94,14	6276	0	6276
0	4	0	60		17.05.2022	3.4.8.5	4.21	0	1,53	102	0	102
0	1415	0	21225		08.09.2022	3.4.7.4	4.21	1	148,575	9905	0	9905

их электросетевых организаций за 2022 г .

организации		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)	Объем недоотпущенной электроэнергии Пенс (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
прекращения ЭПУ потребителя электрической энергии	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования					
СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)										

0,00	5213,00		78195,00		x	x	x	0; 1	868,16	57877,45	0,00	57877,45
0,00	0,00		0,00		x	x	x	0	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00		0,00		x	x	x	0	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	5213,00		121635,00		x	x	x	0; 1	868,16	57877,45	0,00	57877,45
0,00	4004,00		60060,00		x	x	x	1	354,00	23600,10	0,00	23600,10

Е.А.Прилуцкий

В.Н.Ойтанко

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

**МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края
2022 год**

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	5 646
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (P _{saidi}), час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	4,18
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P _{saifi}), шт	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0,71

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

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

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

в 2022 году

№ 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	350,006	Подтвержденные объемы эксплуатируемого имущества на 2020 год
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	0	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	0	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	5 646	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	78	
5	Средняя летняя температура, °С	23	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

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.

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации

За 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	5646
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	90
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	5 556
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	4,1800
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,7100
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0,0000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,0000

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

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.

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района

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.	5646
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	4,17997
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,70917

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

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района

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	350,006	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	0	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %		
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	5646	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	78	
5	Средняя летняя температура, °С	23	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	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 сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГ.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 (ПС, 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:													Номер и дата акта расследования технологического нарушения, запись в журнале		Код организационной причины аварии
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые организации и производители электрической энергии. Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		22	23	24	25	26	27
1	МУП	ТП	тп 11 с.	0,38	16,38 2022.05.06	13,35 2022.05.07	В	20,95	ТП 0,38			131	0	0	131	0	0	0	131	0	1965		07.05.2022	3.4.12.5,3	4.11	0	
2	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ТП	тп №2 с. Иннокентьевка	0,38	19,00 2022.05.16	19,00 2022.05.17	В	24	ВЛ 0,38 кВ ТП №2 с. Иннокентьевка	0	0	132	0	0	132	0	0	0	132	0	1980		18.05.2022	3.4.12.2,3,4.8.5	4.11	0	
3	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое -Дубовый Мыс	10 (10.5)	17,00 2022.07.14	23,00 2022.07.14	В	6	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ 10 кВ с. Троицкое - с.Дубовый Мыс	0	0	1046	0	0	1046	0	0	0	1046	0	15690		15.07.2022	3.4.7.4	4.11	1	
4	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ТП	ТП №6 с. Иннокентьевка	0,38	17,00 2022.08.09	18,30 2022.08.10	В	25,5	ТП 0,38 кВ ТП № 6 с.Иннокентьевка	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	60		11.08.2022	3.4.8.5	4.21	0	
5	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ с. Маяк	0,38	05,20 2022.09.07	11,00 2022.09.08	В	29,67	ВЛ 0,38 кВ с. Маяк	0	0	360	0	0	360	0	0	0	360	0	5400		09.09.2022	3.4.12.2,3,4.8.5	4.11	0	
6	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое -Дубовый Мыс	10 (10.5)	06,20 2022.09.07	12,20 2022.09.07	В	6	ВЛ 10 (10.5) кВ с. Троицкое - с. Дубовый Мыс	0	0	1046	0	0	1046	0	0	0	1046	0	15690		08.09.2022	3.4.7.4	4.21	1	
7	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 10 кВ фидер 1 с.Троицкое	10 (10.5)	07,00 2022.09.07	14,00 2022.09.07	В	7	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ 10 кВ ф 1 с. Троицкое	0	0	1415	0	0	1415	0	0	0	1415	0	21225		08.09.2022	3.4.7.4	4.21	1	

8	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 0,38 Кв с. Иннокент ьевка	0.38	08,00 2022.09.07	12,00 2022.09.09	В	52	ВЛ 0.38 кВ с. Иннокент ьевка	0	0	329	0	0	329	0	0	0	329	0	4935		10.09.2022	3.4.8.5.3. 4.12.2	4.11	0
9	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 10 Кв с. Джонки	10 (10.5)	09,00 2022.09.07	11,18 2022.09.07	В	2,3	ВЛ 10 (10.5) кВ с. Джонки	0	0	497	0	0	497	0	0	0	497	0	7455		08,09,2022	3.4.7.4	4.11	1
10	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ТП 1 с. Нижняя Манома	0.38	12,00 2022.09.07	19,00 2022.09.09	В	55	ТП 0.38 кВ № 1 с. Нижняя Манома	0	0	77	0	0	77	0	0	0	77	0	1155		10,09,2022	3.4.8.5	4.11	0
11	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ТП	ТП № 21 с. Троицкое	0.38	15,00 2022.09.07	15,50 2022.09.08	В	24,83	ВЛ 0.38 кВ № 21 с. Троицкое	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	75		09,09,2022	3.4.8.5	4.11	0
12	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	тп № 8 с. Троицкое	0.38	15,07 2022.09.07	21,10 2022.09.08	В	30,05	ТП 0.38 кВ № 8 с. Троицкое	0	0	171	0	0	171	0	0	0	171	0	2565		09,09,2022	3.4.8.5	4.11	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.

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района

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:		5646
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		90
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		5556
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.		4,17997
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.		0,70917
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.		0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.		0