

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

2021-2025гг. (прогноз)

№	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 2019г.	1698,41	5 880
	ИТОГО с приведением указанных данных до значений за полный период	1698,41	5 880

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2021-2025гг. (прогноз)

Максимальное (ожидаемое) за расчетный период 2019г. число точек присоединения	Максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к э. сети ТСО, шт.	5 880
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	гр. 3 формы 1.1	1698,41
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($П_{п}$)	$П_{п} = T_{пр}/N_{тп}$	0,2888

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 2021-2025гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
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.	34,2000	33,6870	33,1817	32,6840	32,1937
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			8,6900	8,5597	8,4313	8,3048	8,1802
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	1	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, на период 2021-2025гг.**

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)	127
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 на период 2021-2025гг.**

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)	150
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, на период 2021-2025 гг.**

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)	15
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**

на 2021-2025 гг. (прогноз)

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование показателя	№ формулы методических указаний	Долгосрочный период 2021-2025гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
			Значение				
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, (Пп)	1					
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaidd)	2					
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaiff)	3					
4	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (П тпр)	12					
5	Плановое значение Птпр, (Ппл тпр)	пункт 4.1	1	1	1	1	1
6	Плановое значение показателя Psaidd, (П пл saidi)	пункт 4.2	34,2000	33,6870	33,1817	32,6840	32,1937
7	Плановое значение показателя Psaiff, (П пл saifi)	пункт 4.2	8,6900	8,5597	8,4313	8,3048	8,1802
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп.5.1.4					
8.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг α1	пп.5.1.4					
9	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп.5.1.4					
9.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг α2	пп.5.1.4					
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп.5.1.4					
10.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг β1	пп.5.1.4					
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					
11.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг β2	пп.5.1.4					

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услуг**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

на 2021-2025 гг. (прогноз)

№п/п	Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп.5.1.4	0,00
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	0,000

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма 5.1 - Отчетные данные по выполнению заявок
на технологическое присоединение к сети, на период 2021-2025гг.**

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)	150
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	150
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (Nнпд)	0

Директор МУП "РЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций 2021-2025ГГ.

МУП "Генерирующие электрические сети" Навайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											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 недопущенной электроэнергии Пере (с:12ч:г:з)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН			
Номер прекращения передачи электрической энергии /Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электроотопового 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, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединении потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	в разведении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разведении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО			14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
												13	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)													
1	МУПТЭС						В	1,92				142							3	139		842					0	1,61664	272,64	5,76	266,88	
2	МУПТЭС						П	1,50				9								9		45					1	0,0675	13,5	0	13,5	
3	МУПТЭС						В	0,42				22								22		110					0	0,0462	9,24	0	9,24	
4	МУПТЭС						П	1,17				117						2	115		673					1	0,78741	136,89	2,34	134,55		
5	МУПТЭС						В	0,50				5887						58	5829		31987					1	15,9835	2943,5	29	2914,5		
6	МУПТЭС						П	0,33				1449						11	1438		7729					1	2,55057	478,17	3,63	474,54		
7	МУПТЭС						В	1,58				85							4	81		601				1	0,94958	134,3	6,32	127,98		
8	МУПТЭС						В	0,33				130						5	125		870					1	0,2871	42,9	1,65	41,25		
9	МУПТЭС						В	15,75				130						5	125		870				0	13,7025	2047,5	78,75	1968,75			
10	МУПТЭС						П	0,75				23							23		115					1	0,08625	17,25	0	17,25		
11	МУПТЭС						П	1,75				130						5	125		870					1	1,5225	227,5	8,75	218,75		
12	МУПТЭС						П	1,25				57						3	54		417					1	0,52125	71,25	3,75	67,5		
13	МУПТЭС						П	2,75				105						1	104		569					1	1,56475	288,75	2,75	286		
14	МУПТЭС						В	0,50				591						2	589		3043					0	1,5215	295,5	1	294,5		
15	МУПТЭС						В	0,17				16						2	14		168					1	0,02856	2,72	0,34	2,38		
16	МУПТЭС						П	3,83				6							1	5		74				1	0,28342	22,98	3,83	19,15		
17	МУПТЭС						П	0,92				105						1	104		569					1	0,52348	96,6	0,92	95,68		
18	МУПТЭС						В	0,58				6							6		30					1	0,0174	3,48	0	3,48		
19	МУПТЭС						П	0,58				197						1	196		1029					1	0,59682	114,26	0,58	113,68		
20	МУПТЭС						В	1,55				76							1	75		424				1	0,6572	117,8	1,55	116,25		
21	МУПТЭС						П	0,58				41						0	41		205					1	0,1189	23,78	0	23,78		
22	МУПТЭС						В	0,33				72							2	70		448				1	0,14784	23,76	0,66	23,1		
23	МУПТЭС						В	2,00				24						2	22		208					1	0,416	48	4	44		
24	МУПТЭС						В	1,50				197							1	196		1029				1	1,5435	295,5	1,5	294		
25	МУПТЭС						В	0,25				3								3		15				1	0,00375	0,75	0	0,75		
26	МУПТЭС						В	0,17				58							2	56		378				1	0,06426	9,86	0,34	9,52		
27	МУПТЭС						П	3,00				63							10	53		755				1	2,265	189	30	159		
28	МУПТЭС						П	0,25				2							1	1		54				1	0,0135	0,5	0,25	0,25		
29	МУПТЭС						П	2,00				2								2		10				1	0,02	4	0	4		
30	МУПТЭС						П	2,25				39							12	27		723				1	1,62675	87,75	27	60,75		
31	МУПТЭС						В	1,20				1449							11	1438		7729				0	9,2748	1738,8	13,2	1725,6		
32	МУПТЭС						В	0,83				37								37		185				1	0,15355	30,71	0	30,71		
33	МУПТЭС						В	1,58				1								1		5				0	0,0079	1,58	0	1,58		
34	МУПТЭС						П	0,83				37								37		185				1	0,15355	30,71	0	30,71		
35	МУПТЭС						П	1,00				47							2	47		284				1	0,284	47	2	47		
36	МУПТЭС						В	0,75				96							3	93		612				0	0,459	72	2,25	69,75		
37	МУПТЭС						В	0,83				65							4	61		501				1	0,41583	53,95	3,32	50,63		
38	МУПТЭС						П	0,42				197							1	196		1029				1	0,43218	82,74	0,42	82,32		
39	МУПТЭС						В	0,13				55								55		275				1	0,03575	7,15	0	7,15		
40	МУПТЭС						П	1,17				44							1	43		264				1	0,30888	51,48	1,17	50,31		
41	МУПТЭС						В	0,75				1447							10	1437		7656				1	5,742	1085,25	7,5	1077,75		
42	МУПТЭС						В	0,37				1447								10	1437		7656			0	2,83272	535,39	3,7	531,69		
43	МУПТЭС						П	0,12				58							2	56		378				1	0,04536	6,96	0,24	6,72		
44	МУПТЭС						П	1,75				94								94		470				1	0,8225	164,5	0	164,5		
45	МУПТЭС						П	1,45				128								128		640				1	0,928	185,6	0	185,6		
46	МУПТЭС						П	1,58				22							5	17		330				1	0,5214	34,76	7,9	26,86		
47	МУПТЭС						В	0,75				1								1		5				0	0,00375	0,75	0	0,75		
48	МУПТЭС						В	0,50				1447							10	1437		5765				1	2,8825	723,5	5	718,5		
49	МУПТЭС						В	0,58				915							6	911		3849				0	2,23242	530,7	3,48	528,38		
50	МУПТЭС						В	1,20																								

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций 2021-2025ГГ.

МУП "Генерирующие электрические сети" Напайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										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 недопущенной электроэнергии Пере (с:12ч:33)	Промышленность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
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 и отключения оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 ей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей ей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования										
												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)					
65	МУП"ГЭС"						П	1,58				89			2	87		433				1	0,68414	140,62	3,16	137,46			
66	МУП"ГЭС"						П	3,25				112			1	111		504				1	1,638	364	3,25	360,75			
67	МУП"ГЭС"						П	3,75				116			2	114		568				1	2,13	435	7,5	427,5			
68	МУП"ГЭС"						П	2,83				29			2	27		133				1	0,37639	82,07	5,66	76,41			
69	МУП"ГЭС"						П	2,50				68			12	56		768				1	1,92	170	30	140			
70	МУП"ГЭС"						В	0,83				72			2	70		348				1	0,28884	59,76	1,66	58,1			
71	МУП"ГЭС"						В	0,78				24			2	22		108				1	0,08424	18,72	1,56	17,16			
72	МУП"ГЭС"						В	0,92				94			2	92		458				1	0,42136	86,48	1,84	84,64			
73	МУП"ГЭС"						П	1,63				2			2			10				1	0,0163	3,26	0	3,26			
74	МУП"ГЭС"						В	0,58				76			1	75		324			0	0,18792	44,08	0,58	43,5				
75	МУП"ГЭС"						П	3,00				55			55			175			1	0,525	165	0	165				
76	МУП"ГЭС"						П	2,50				61			61			205			1	0,5125	152,5	0	152,5				
77	МУП"ГЭС"						П	2,17				36			36			170			1	0,3689	78,12	0	78,12				
78	МУП"ГЭС"						В	0,58				285			13	272		1897			0	1,10026	165,3	7,54	157,76				
79	МУП"ГЭС"						В	0,02				5446			64	5382		25046			1	0,50092	108,92	1,28	107,64				
80	МУП"ГЭС"						П	3,00				15			15			75			1	0,225	45	0	45				
81	МУП"ГЭС"						П	1,83				15			15			75			1	0,13725	27,45	0	27,45				
82	МУП"ГЭС"						П	4,25				52			1	51		204			1	0,867	221	4,25	216,75				
83	МУП"ГЭС"						П	2,50				92			11	81		844			1	2,11	230	27,5	202,5				
84	МУП"ГЭС"						В	0,50				186				186		830			1	0,415	93	0	93				
85	МУП"ГЭС"						В	0,83				115			1	114		519			1	0,43077	95,45	0,83	94,62				
86	МУП"ГЭС"						П	1,83				1			1			5			1	0,00915	1,83	0	1,83				
87	МУП"ГЭС"						П	2,25				61			61			205			1	0,46125	137,25	0	137,25				
88	МУП"ГЭС"						П	0,92				89			2	87		384			1	0,35328	81,88	1,84	80,04				
89	МУП"ГЭС"						П	1,33				8			7	1		84			1	0,11172	10,64	1,33	9,31				
90	МУП"ГЭС"						П	1,00				96			3	93		512			1	0,512	96	3	93				
91	МУП"ГЭС"						В	2,75				96				96		380			0	1,045	264	0	264				
92	МУП"ГЭС"						В	0,30				1447			10	1437		5675			0	1,7025	434,1	3	431,1				
93	МУП"ГЭС"						П	0,98				1447			10	1437		5675			1	5,5615	1418,06	9,8	1408,26				
94	МУП"ГЭС"						В	3,08				10			3	7		182			1	0,56056	30,8	9,24	21,56				
95	МУП"ГЭС"						В	14,00				1447			10	1437		5675			0	79,45	20258	140	20118				
96	МУП"ГЭС"						В	17,33				105			1	104		469			1	8,12777	1819,65	17,33	1802,32				
97	МУП"ГЭС"						В	24,50				415			4	411		1251			1	30,6495	10167,5	98	10069,5				
98	МУП"ГЭС"						В	18,17				591			2	589		2043			1	37,12131	10738,47	36,34	10702,13				
99	МУП"ГЭС"						П	22,33				102			102			410			1	9,1553	2277,66	0	2277,66				
100	МУП"ГЭС"						П	42,08				79			79			495			1	20,8296	3324,32	0	3324,32				
101	МУП"ГЭС"						П	46,50				83			83			315			1	14,6475	3859,5	0	3859,5				
102	МУП"ГЭС"						В	13,33				1			1			5			1	0,06665	13,33	0	13,33				
103	МУП"ГЭС"						П	0,75				253			1	252		1200			1	0,9	189,75	0,75	189				
104	МУП"ГЭС"						В	0,42				1447			10	1437		5675			0	2,3835	607,74	4,2	603,54				
105	МУП"ГЭС"						В	5,67				24			2	22		108			0	0,61236	136,08	11,34	124,74				
106	МУП"ГЭС"						П	0,20				23			23			115			1	0,023	4,6	0	4,6				
107	МУП"ГЭС"						В	21,25				108			108			440			1	9,35	2295	0	2295				
108	МУП"ГЭС"						В	10,33				62			1	61		254			1	2,62382	640,46	10,33	630,13				
109	МУП"ГЭС"						П	6,67				36			2	34		168			1	1,12056	240,12	13,34	226,78				
110	МУП"ГЭС"						П	1,33				44			44			120			1	0,1596	58,52	0	58,52				
111	МУП"ГЭС"						В	0,08				105			105			425			1	0,034	8,4	0	8,4				
112	МУП"ГЭС"						В	0,17				105			105			425			0	0,07225	17,85	0	17,85				
113	МУП"ГЭС"						В	0,67				201			201		1	200			0	0,65593	134,67	0,67	134				
114	МУП"ГЭС"						П	2,17				40			40			100			1	0,217	86,8	0	86,8				
115	МУП"ГЭС"						П	2,72				10			10		3	7			1	0,49504	27,2	8,16	19,04				
116	МУП"ГЭС"						П	0,83				517			3	514		2017			1	1,67411	429,11	2,49	426,62				
117	МУП"ГЭС"						В	0,42				517			3	514		2017			0	0,84714	217,14	1,26	215,88				
118	МУП"ГЭС"						В	0,50				858			17	841		4038			0	2,019	429	8,5	420,5				
119	МУП"ГЭС"						В	0,22				858			17	841		4038			0	0,88836	188,76	3,74	185,02				
120	МУП"ГЭС"						В	0,67				517			3	514		1714			0	1,14838	34						

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций 2021-2025ГГ.

МУП "Генерирующие электрические сети" Напайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединении 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 недопущенной электроэнергии Пере (с:22*с:33)	Проманальность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН			
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 и отключения оборудования на сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (часы)	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 прекращение электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с 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 производят ли 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)											
132	МУП"ТЭС"						В	0,50					63		63			63		215				1	0,1075	31,5	0	31,5					
133	МУП"ТЭС"						П	2,00					202		202			202		910					1	1,82	404	0	404				
134	МУП"ТЭС"						П	0,50					189		189			1	188		889				1	0,4445	94,5	0,5	94				
135	МУП"ТЭС"						П	1,50					2		2			2		10					1	0,015	3	0	3				
136	МУП"ТЭС"						П	0,58					76		76			76		280					1	0,1624	44,08	0	44,08				
137	МУП"ТЭС"						В	0,58					1447		1447			10	5675		3,2915			0	3,2915	839,26	5,8	833,46					
138	МУП"ТЭС"						В	0,58					2		2			2		10				1	0,0058	1,16	0	1,16					
139	МУП"ТЭС"						В	0,22					24		24			2	22		108			1	0,02376	5,28	0,44	4,84					
140	МУП"ТЭС"						В	2,33					315		315			4	311		1650			0	3,8445	733,95	9,32	724,63					
141	МУП"ТЭС"						П	1,00					53		53			53		165				1	0,165	53	0	53					
142	МУП"ТЭС"						П	0,33					1		1			1	5		0,00165			1	0,00165	0,33	0	0,33					
143	МУП"ТЭС"						В	4,33					105		105			1	104		469			1	2,03077	454,65	4,33	450,32					
144	МУП"ТЭС"						В	12,33					1447		1447			10	1437		5675			0	69,97275	17841,51	123,3	17718,21					
145	МУП"ТЭС"						В	0,75					856		856			17	839		4028			0	3,021	642	12,75	629,25					
146	МУП"ТЭС"						В	2,92					105		105			1	104		469			1	1,36948	306,6	2,92	303,68					
147	МУП"ТЭС"						В	1,92					521		521			3	518		2537			0	4,87104	1000,32	5,76	994,56					
148	МУП"ТЭС"						В	1,83					105		105			1	104		469			1	0,85827	192,15	1,83	190,32					
149	МУП"ТЭС"						П	5,17					145		145				145		625			1	3,23125	749,65	0	749,65					
150	МУП"ТЭС"						П	1,15					23		23				23		115			1	0,13225	26,45	0	26,45					
151	МУП"ТЭС"						П	0,17					79		79				79		295			1	0,05015	13,43	0	13,43					
152	МУП"ТЭС"						В	1,92					79		79				79		295			1	0,5664	151,68	0	151,68					
153	МУП"ТЭС"						В	0,83					165		165				165		725			1	0,60175	136,95	0	136,95					
154	МУП"ТЭС"						П	2,67					87		87				87		335			1	0,89445	232,29	0	232,29					
155	МУП"ТЭС"						П	0,50					186		186				186		830			1	0,415	93	0	93					
156	МУП"ТЭС"						П	0,92					103		103				103		515			1	0,4738	94,76	0	94,76					
157	МУП"ТЭС"						П	0,25					4		4				4		20			1	0,005	1	0	1					
158	МУП"ТЭС"						В	0,42					130		130				130		550			1	0,231	54,6	0	54,6					
159	МУП"ТЭС"						В	0,25					315		315			4	311		1651			0	0,41275	78,75	1	77,75					
160	МУП"ТЭС"						П	3,50					10		10			3	7		82			1	0,287	35	10,5	24,5					
161	МУП"ТЭС"						П	1,42					24		24			2	22		108			1	0,15336	34,08	2,84	31,24					
162	МУП"ТЭС"						В	0,33					115		115			1	114		519			1	0,17127	37,95	0,33	37,62					
163	МУП"ТЭС"						В	0,83					1447		1447			10	1437		5675			0	4,71025	1201,01	8,3	1192,71					
164	МУП"ТЭС"						В	2,00					856		856			17	839		3028			1	0,6056	171,2	34	167,8					
165	МУП"ТЭС"						В	1,83					10		10			3	7		182			1	0,33096	18,3	5,49	12,81					
166	МУП"ТЭС"						П	2,67					105		105				105		425			1	1,13475	280,35	0	280,35					
167	МУП"ТЭС"						П	2,25					2		2			1	1		54			1	0,1215	4,5	2,25	2,25					
168	МУП"ТЭС"						В	1,17					186		186				186		830			1	0,9711	217,62	0	217,62					
169	МУП"ТЭС"						П	0,33					72		72				72		260			1	0,0858	23,76	0	23,76					
170	МУП"ТЭС"						П	0,33					183		183			1	182		849			1	0,28017	60,39	0,33	60,06					
171	МУП"ТЭС"						В	0,75					76		76			1	75		324			1	0,243	57	0,75	56,25					
172	МУП"ТЭС"						В	0,33					45		45				45		108			1	0,03564	14,85	0	14,85					
173	МУП"ТЭС"						П	3,00					106		106				106		430			1	1,29	318	0	318					
174	МУП"ТЭС"						П	1,00					100		100			1	99		444			1	0,444	100	1	99					
175	МУП"ТЭС"						В	1,00					2		2			1	1		54			1	0,054	2	1	1					
176	МУП"ТЭС"						В	0,33					420		420			5	415		3320			1	1,0956	138,6	1,65	136,95					
177	МУП"ТЭС"						В	0,33					44		44			2	42		208			1	0,06864	14,52	0,66	13,86					
178	МУП"ТЭС"						В	1,00					508		508			2	506		2528			1	2,528	508	2	506					
179	МУП"ТЭС"						П	2,50					197		197			1	196		880			1	2,2	492,5	2,5	490					
180	МУП"ТЭС"						П	0,42																									

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций 2021-2025ГГ.

МУП "Генерирующие электрические сети" Нагайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										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 недопущенной электроэнергии Пере (с:12*сг:3)	Промышленность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН			
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 отключения оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное прекращение с режимом потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с режимом потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных к потребителю услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования													
												ВСЕГО									в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии									в разделении категорий надежности 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 (0,22 - 1 кВ)														
201	МУП"ТЭС"						П	6.28				8		8				8									1	0.2512	50.24	0	50.24	
202	МУП"ТЭС"						П	2.35				420		420			5	415									1	4.277	987	11.75	975.25	
203	МУП"ТЭС"						В	8.50				5887		5887			58	5829									1	212.3895	50039.5	493	49546.5	
204	МУП"ТЭС"						В	0.67				79		79				79									1	0.19765	52.93	0	52.93	
205	МУП"ТЭС"						П	2.08				155		155			3	152									1	1.88656	322.4	6.24	316.16	
206	МУП"ТЭС"						П	1.58				85		85			1	84									1	0.74102	134.3	1.58	132.72	
207	МУП"ТЭС"						П	0.67				98		98			1	97									1	0.35778	65.66	0.67	64.99	
208	МУП"ТЭС"						П	5.00				24		24			2	22									1	1.04	120	10	110	
209	МУП"ТЭС"						В	7.67				1447		1447			10	1437									1	58.86725	11098.49	76.7	11021.79	
210	МУП"ТЭС"						П	0.25				400		400				40									1	0.05	100	0	10	
211	МУП"ТЭС"						П	0.25				176		176				176									1	0.22	44	0	44	
212	МУП"ТЭС"						П	2.25				172		172				172									1	1.935	387	0	387	
213	МУП"ТЭС"						П	2.50				8		8				8									1	0.1	20	0	20	
214	МУП"ТЭС"						П	2.92				8		8				8									1	0.1168	23.36	0	23.36	
215	МУП"ТЭС"						П	3.33				4		4				4									1	0.1665	13.32	0	13.32	
216	МУП"ТЭС"						П	2.08				506		506			6	500									1	5.81152	1052.48	12.48	1040	
217	МУП"ТЭС"						П	3.25				591		591			2	589									1	9.88975	1920.75	6.5	1914.25	
218	МУП"ТЭС"						П	3.33				334		334			14	320									1	7.61238	1112.22	46.62	1065.6	
219	МУП"ТЭС"						В	0.25				10		10			3	7									1	0.0455	2.5	0.75	1.75	
220	МУП"ТЭС"						В	1.00				6		6				30									1	0.03	6	0	6	
221	МУП"ТЭС"						П	2.00				591		591			2	589									1	6.086	1182	4	1178	
222	МУП"ТЭС"						П	2.00				34		34				170									1	0.34	68	0	68	
223	МУП"ТЭС"						П	1.83				25		25				25									1	0.22875	45.75	0	45.75	
224	МУП"ТЭС"						В	1.18				333		333			2	331									0	2.06854	392.94	2.36	390.58	
225	МУП"ТЭС"						П	31.33				103		103			1	102									1	17.51347	3226.99	31.33	3195.66	
226	МУП"ТЭС"						В	1.42				3		3				3									1	0.0213	4.26	0	4.26	
227	МУП"ТЭС"						П	0.50				103		103			1	102									1	0.2795	51.5	0.5	51	
228	МУП"ТЭС"						П	1.00				85		85			1	84									1	0.469	85	1	84	
229	МУП"ТЭС"						В	20.00				197		197			1	196									0	20.58	3940	20	3920	
230	МУП"ТЭС"						П	3.25				91		91			1	90									1	1.62175	295.75	3.25	292.5	
231	МУП"ТЭС"						П	2.17				67		67			2	65									1	0.91791	145.39	4.34	141.05	
232	МУП"ТЭС"						П	3.28				17		17				17									1	0.2788	55.76	0	55.76	
233	МУП"ТЭС"						П	5.25				197		197				196									1	5.40225	1034.25	5.25	1029	
234	МУП"ТЭС"						П	1.50				42		42				42									1	0.315	63	0	63	
235	МУП"ТЭС"						П	4.08				42		42				42									1	0.8568	171.36	0	171.36	
236	МУП"ТЭС"						В	1.08				37		37				37									1	0.1998	39.96	0	39.96	
237	МУП"ТЭС"						В	17.07				91		91				91									1	7.76685	1553.37	0	1553.37	
238	МУП"ТЭС"						В	19.32				85		85			1	84									1	9.06108	1642.2	19.32	1622.88	
239	МУП"ТЭС"						В	19.98				116		116				116									1	11.5884	2317.68	0	2317.68	
240	МУП"ТЭС"						В	11.00				420		420			5	415									1	25.52	4620	55	4565	
241	МУП"ТЭС"						В	2.50				415		415			4	411									1	5.6275	1037.5	10	1027.5	
242	МУП"ТЭС"						П	0.53				189		189			1	188									1	0.52417	100.17	0.53	99.64	
243	МУП"ТЭС"						В	0.67				85		85			1	84									1	0.3423	56.95	0.67	56.28	
244	МУП"ТЭС"						В	0.38				24		24				24									1	0.0456	9.12	0	9.12	
245	МУП"ТЭС"						В	0.83				415		415			4	411									0	1.86833	344.45	3.32	341.13	
246	МУП"ТЭС"						В	0.42				85		85			1	84									1	0.19698	35.7	0.42	35.28	
247	МУП"ТЭС"						П	2.75				122		122				122									1	1.6775	335.5	0	335.5	
248	МУП"ТЭС"						П	6.33				591		591			2	589									1	19.26219	3741.03	12.66	3728.37	
249	МУП"ТЭС"						В	0.50				20		20			1	19									<					

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций 2021-2025ГГ.

МУП "Генерирующие электрические сети" Напайского муниципального района Хабаровского края

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 показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недопоставленной электроэнергии Перес (с:22ч:33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН				
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 отключения оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение с режимом потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с режимом потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединении потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования													
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						Смежные сетевые организации и производящий 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)															
275	МУП"ТЭС"						П	2,92				61			61		3	58		388						1	1,13296	178,12	8,76	169,36			
276	МУП"ТЭС"						П	3,75				44			44		2	42		308						1	1,155	165	7,5	157,5			
277	МУП"ТЭС"						В	0,25				1			1			1		5						0	0,00125	0,25	0	0,25			
278	МУП"ТЭС"						П	1,67				9			9			9		45						0	0,07515	15,03	0	15,03			
279	МУП"ТЭС"						В	0,50				58			58			58		290						1	0,145	29	0	29			
280	МУП"ТЭС"						П	1,33				1			1			1		5						1	0,00665	1,33	0	1,33			
281	МУП"ТЭС"						П	0,42				85			85		1	84		469						1	0,19698	35,7	0,42	35,28			
282	МУП"ТЭС"						В	16,58				105			105		1	104		569						1	0,43402	1740,9	16,58	1724,32			
283	МУП"ТЭС"						В	2,92				856			856		17	839		5028						1	14,68176	2499,52	49,64	2449,88			
284	МУП"ТЭС"						В	3,25				8			8			8		40						1	0,13	26	0	26			
285	МУП"ТЭС"						В	14,42				1447			1437		10	1437		7675						0	10,8985	2054,74	14,2	2040,54			
286	МУП"ТЭС"						П	1,25				85			85			84		469						1	0,58625	106,25	1,25	105			
287	МУП"ТЭС"						В	2,83				24			24		2	22		208						1	0,58864	67,92	5,66	62,26			
288	МУП"ТЭС"						В	1,67				1447			1447		10	1437		7675						0	12,81725	2416,49	16,7	2399,79			
289	МУП"ТЭС"						П	0,42				57			57		2	55		373						1	0,15666	23,94	0,84	23,1			
290	МУП"ТЭС"						В	2,17				464			464		7	457		2530						1	5,4901	1006,88	15,19	991,69			
291	МУП"ТЭС"						В	0,83				88			88			88		440						1	0,3652	73,04	0	73,04			
292	МУП"ТЭС"						В	2,33				76			76			76		380						1	0,8854	177,08	0	177,08			
293	МУП"ТЭС"						В	0,75				1276			1276		22	1254		7348						0	5,511	957	16,5	940,5			
294	МУП"ТЭС"						В	0,83				1276			1276		22	1254		7348						0	6,09884	1059,08	18,26	1040,82			
295	МУП"ТЭС"						П	1,92				335			335		14	321		2291						1	4,29872	643,2	26,88	616,32			
296	МУП"ТЭС"						В	17,25				65			65			65		325						1	5,60625	1121,25	0	1121,25			
297	МУП"ТЭС"						П	0,83				89			89			89		445						1	0,36935	73,87	0	73,87			
298	МУП"ТЭС"						В	0,58				1447			1437		10	1437		7675						1	4,4515	839,26	5,8	833,46			
299	МУП"ТЭС"						П	0,25				420			420		5	415		2320						1	0,58	105	1,25	103,75			
300	МУП"ТЭС"						В	0,17				8			8			8		40						1	0,0068	1,36	0	1,36			
301	МУП"ТЭС"						В	0,92				105			105		1	104		569						0	0,52348	96,6	0,92	95,68			
302	МУП"ТЭС"						В	1,92				1447			1437		10	1437		7675						0	14,736	2778,24	19,2	2759,04			
303	МУП"ТЭС"						В	9,75				48			48			48		240						1	2,34	468	0	468			
304	МУП"ТЭС"						В	1,75				85			85		1	84		469						0	0,82075	148,75	1,75	147			
305	МУП"ТЭС"						В	11,92				67			67			67		335						1	3,9932	798,64	0	798,64			
306	МУП"ТЭС"						В	9,75				420			420		5	415		2320						1	22,62	4095	48,75	4046,25			
307	МУП"ТЭС"						В	16,42				44			44			44		308						1	5,05736	722,48	32,84	689,64			
308	МУП"ТЭС"						В	4,75				521			521		3	518		2727						0	12,95325	2474,75	14,25	2460,5			
309	МУП"ТЭС"						В	9,75				432			432		3	429		2292						0	22,347	4212	29,25	4182,75			
310	МУП"ТЭС"						В	7,92				739			739		6	733		3959						1	31,35528	5852,88	47,52	5805,36			
311	МУП"ТЭС"						В	16,00				176			176			176		880						1	14,08	2816	0	2816			
312	МУП"ТЭС"						В	6,17				508			508		2	506		2628						1	16,21476	3134,36	12,34	3122,02			
313	МУП"ТЭС"						В	15,75				189			189		1	188		989						1	15,57675	2976,75	15,75	2961			
314	МУП"ТЭС"						П	0,50				34			34			34		170						1	0,085	17	0	17			
315	МУП"ТЭС"						В	15,83				1447			1437		10	1437		7675						0	121,49525	22906,01	158,3	22747,71			
316	МУП"ТЭС"						В	1,33				45			45			45		225						1	0,29925	59,85	0	59,85			
317	МУП"ТЭС"						П	3,58				1			1			1		5						1	0,0179	3,58	0	3,58			
318	МУП"ТЭС"						В	0,75				1447			1437		10	1437		7675						0	5,75625	1085,25	7,5	1077,75			
319	МУП"ТЭС"						П	2,92				739			739		6	733		3959						1	11,56028	2157,88	17,52	2140,36			
320	МУП"ТЭС"						П	17,92				708			708		4	704		3716						1	66,59072	12687,36	71,68	12615,68			
321	МУП"ТЭС"						П	0,25				508			508		2	506		2628						1	0,657	127	0,5	126,5			
322	МУП"ТЭС"						П	0,67				4			4		3	1		152						1	0,10184	2,68	2,01	0,67			
323	МУП"ТЭС"						П	0,42				45			45			45		225						1	0,0945	18,9	0	18,9			
324	МУП"ТЭС"						В	2,92				9																					

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций 2021-2025ГГ.

МУП "Генерирующие электрические сети" Нагайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень 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 недопущенной электроэнергии Перео (с:22с:33)	Проманальность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН	
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, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования											
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						Смежные сетевые организации и производит ли 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)											
347	МУП"ТЭС"						П	4.08				521			521			3	518		2737				1	11,16696	2125,68	12,24	2113,44	
348	МУП"ТЭС"						П	4.33				181			181				181		905					1	3,91865	783,73		783,73
349	МУП"ТЭС"						В	4.08				4			4				4		20					1	0,0816	16,32		16,32
350	МУП"ТЭС"						П	0,92				53			53				52		260					1	0,2392	48,76		47,84
351	МУП"ТЭС"						П	1,92				8			8				8		40					1	0,0768	15,36		15,36
352	МУП"ТЭС"						В	1,08				1447			1437			10	1437		7675				0	8,289	1562,76	10,8	1551,96	
353	МУП"ТЭС"						В	0,25				45			45				45		225					1	0,05625	11,25		11,25
354	МУП"ТЭС"						В	0,58				1447			1437			10	1437		7675				0	4,4515	839,26	5,8	833,46	
355	МУП"ТЭС"						В	0,53				105			105			1	104		569				0	0,30157	55,65	0,53	55,12	
356	МУП"ТЭС"						В	25.00				130			130				130		650				1	16,25	3250		3250	
357	МУП"ТЭС"						В	19.21				53			53				53		265				1	5,2788	1055,76		1055,76	
358	МУП"ТЭС"						П	0,83				420			420			5	415		2320				1	1,9256	348,6	4,15	344,45	
359	МУП"ТЭС"						В	1,75				56			56				56		280				1	0,49	98		98	
360	МУП"ТЭС"						П	5,00				39			39				39		195					1	0,975	195		195
361	МУП"ТЭС"						П	0,50				13			13				13		65				1	0,0325	6,5		6,5	
362	МУП"ТЭС"						П	1,58				53			53				53		265				1	0,4187	83,74		83,74	
363	МУП"ТЭС"						В	10,50				415			415			4	411		2251				1	23,6355	4357,5	42	4315,5	
364	МУП"ТЭС"						В	7,50				92			92				92		460				1	3,45	690		690	
365	МУП"ТЭС"						П	1,50				92			92				92		460				1	0,69	138		138	
366	МУП"ТЭС"						В	9,50				105			105			1	104		469				1	4,4555	997,5	9,5	988	
367	МУП"ТЭС"						П	1,67				1			1				1		5				1	0,0121	2,42		2,42	
368	МУП"ТЭС"						В	5,67				105			105				104		469				0	0,78323	175,35	1,67	173,68	
369	МУП"ТЭС"						В	5,67				375			375			1	374		1919				0	10,88073	2126,25	5,67	2120,58	
370	МУП"ТЭС"						П	1,92				66			66				66		330				1	0,6336	1126,72		126,72	
371	МУП"ТЭС"						В	15,87				712			712			4	708		3736				1	59,29032	11299,44	63,48	11235,96	
372	МУП"ТЭС"						П	0,30				67			67				67		335				1	0,1005	20,1		20,1	
373	МУП"ТЭС"						П	1,00				23			23				23		115				1	0,115	23		23	
374	МУП"ТЭС"						П	1,00				216			216				216		1080				1	1,08	216		216	
375	МУП"ТЭС"						В	13,08				183			183			1	182		959				0	12,54372	2393,64	13,08	2380,56	
376	МУП"ТЭС"						П	0,17				183			183				183		915				1	0,15555	31,11		31,11	
377	МУП"ТЭС"						В	0,28				277			277			1	276		1429				0	0,40012	77,56	0,28	77,28	
378	МУП"ТЭС"						П	1,23				128			128				128		640				1	0,7872	157,44		157,44	
379	МУП"ТЭС"						В	1,00				60			60				60		300				0	0,3	60		60	
380	МУП"ТЭС"						В	0,67				314			314			3	314		1570				1	1,0519	210,38		210,38	
381	МУП"ТЭС"						В	6,00				210			210				210		1050				1	6,3	1260		1260	
382	МУП"ТЭС"						В	0,83				2			2			1	1		54				1	0,04482	1,66	0,83	0,83	
383	МУП"ТЭС"						В	2,00				2			2				2		10				1	0,02	4		4	
384	МУП"ТЭС"						В	2,08				2			2				2		10				1	0,0208	4,16		4,16	
385	МУП"ТЭС"						В	13,83				48			48				48		240				1	3,3192	663,84		663,84	
386	МУП"ТЭС"						П	2,97				3			3				3		15				1	0,04455	8,91		8,91	
387	МУП"ТЭС"						П	0,58				48			48				48		240				1	0,1392	27,84		27,84	
388	МУП"ТЭС"						П	0,75				100			100				100		500				1	0,375	75		75	
389	МУП"ТЭС"						П	1,83				48			48				48		240				1	0,4392	87,84		87,84	
390	МУП"ТЭС"						В	0,50				72			72			2	70		448				1	0,224	36	1	35	
391	МУП"ТЭС"						П	1,00				277			277			1	276		1429				1	1,429	277	1	276	
392	МУП"ТЭС"						П	2,58				4			4			2	2		108				1	0,27864	10,32	5,16	5,16	
393	МУП"ТЭС"						П	1,48				24			24			2	22		208				1	0,30784	35,52	2,96	32,56	
394	МУП"ТЭС"						В	1,00				105			105			1	104		569				0	0,569	105	1	104	
395	МУП"ТЭС"						В	2,33				23			23			1	22		159				1	0,37047	53,59	2,33	51,26	
396	МУП"ТЭС"						В	0,08				521			521			3	518		2737				1	0,21896	41,68	0,24	41,44	
397																														

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций 2021-2025ГГ.

МУП "Генерирующие электрические сети" Напайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень 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 недопущенной электроэнергии Пере (с:22с:33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
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 отключения оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электрической энергии (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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединении потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технического повреждения оборудования										
												ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии						в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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 (0,22 - 1 кВ)											
421	МУП"ТЭС"						В	4,83				78		78			2	77		483			1	2,33289	381,57	9,66	371,91		
422	МУП"ТЭС"						П	4,83				197		197			1	196		1029			1	4,97007	951,51	4,83	946,68		
423	МУП"ТЭС"						В	2,25				521		521			3	518		2737			1	6,15825	1172,25	6,75	1165,5		
424	МУП"ТЭС"						В	2,67				77		77			2	75		473			1	1,26291	205,59	5,34	200,25		
425	МУП"ТЭС"						В	21,33				1		1					5				1	0,10665	21,33		21,33		
426	МУП"ТЭС"						В	20,28				6		6					30				1	0,6084	121,68		121,68		
427	МУП"ТЭС"						В	19,95				76		76					7,581				1	7,581	1516,2		1516,2		
428	МУП"ТЭС"						П	18,75				176		176					176				1	16,5	3300		3300		
429	МУП"ТЭС"						В	2,08				4		4					20				1	0,0416	8,32		8,32		
430	МУП"ТЭС"						В	19,67				145		145					145				1	14,26075	2852,15		2852,15		
431	МУП"ТЭС"						В	1,67				6		6			1	5		74				1	0,12358	10,02	1,67	8,35	
432	МУП"ТЭС"						В	1,38				415		415			4	411		2251				1	3,10638	572,7	5,52	567,18	
433	МУП"ТЭС"						П	0,75				415		415			4	411		2251				1	1,68825	311,25	3	308,25	
434	МУП"ТЭС"						В	15,83				105		105					105					1	8,31075	1662,15		1662,15	
435	МУП"ТЭС"						В	15,58				37		37					37					1	2,8823	576,46		576,46	
436	МУП"ТЭС"						П	17,33				145		145					145					1	12,56425	2512,85		2512,85	
437	МУП"ТЭС"						П	13,63				197		197					1029				1	14,02527	2685,11	13,63	2671,48		
438	МУП"ТЭС"						В	5,50				24		24					120					1	0,66	132		132	
439	МУП"ТЭС"						П	0,75				145		145					145					1	0,54375	108,75		108,75	
440	МУП"ТЭС"						П	2,70				116		116					116					1	1,566	313,2		313,2	
441	МУП"ТЭС"						П	1,08				145		145					145					1	0,783	156,6		156,6	
442	МУП"ТЭС"						В	1,00				115		115			1	114		619				1	0,619	115	1	114	
443	МУП"ТЭС"						В	2,00				159		159			3	156		927			0	1,854	318	6	312		
444	МУП"ТЭС"						П	1,47				48		48					48				1	0,3528	70,56		70,56		
445	МУП"ТЭС"						В	0,25				85		85			1	84		469		469	1	0,11725	21,25	0,25	21		
446	МУП"ТЭС"						В	0,88				122		122					122					1	0,5368	107,36		107,36	
447	МУП"ТЭС"						В	9,40				100		100					500				1	4,7	940		940		
448	МУП"ТЭС"						В	1,12				159		159					3				1	1,03824	178,08	3,36	174,72		
449	МУП"ТЭС"						В	0,50				85		85					84					1	0,2345	42,5	0,5	42	
450	МУП"ТЭС"						П	0,42				197		197					196					1	0,43218	82,74	0,42	82,32	
451	МУП"ТЭС"						В	14,78				128		128					128					1	9,4592	1891,84		1891,84	
452	МУП"ТЭС"						В	0,92				159		159			3	156		927			0	0,85284	146,28	2,76	143,52		
453	МУП"ТЭС"						П	1,43				62		62			1	61		314				1	0,44902	88,66	1,43	87,23	
454	МУП"ТЭС"						В	0,25				25		25					25					1	0,03125	25,25		25,25	
455	МУП"ТЭС"						В	9,00				62		62			1	61		351				1	3,159	558	9	549	
456	МУП"ТЭС"						В	0,33				4		4					4					1	0,0066	1,32		1,32	
457	МУП"ТЭС"						П	0,25				44		44					44					1	0,055	11		11	
458	МУП"ТЭС"						П	0,47				197		197			1	196		1029				1	0,48363	92,59	0,47	92,12	
459	МУП"ТЭС"						П	1,42				318		318			4	314		1766				1	2,50772	451,56	5,68	445,88	
460	МУП"ТЭС"						В	0,38				318		318			4	314		1766				1	0,67108	120,84	1,52	119,32	
461	МУП"ТЭС"						В	1,67				165		165					165					1	1,37775	275,55		275,55	
462	МУП"ТЭС"						П	0,58				165		165					165					1	0,4785	95,7		95,7	
463	МУП"ТЭС"						П	1,00				85		85			1	84		469				1	0,469	85	1	84	
464	МУП"ТЭС"						П	0,43				165		165					165					1	0,35475	70,95		70,95	
465	МУП"ТЭС"						В	1,13				105		105			1	104		569				1	0,64297	118,65	1,13	117,52	
466	МУП"ТЭС"						В	0,50				373		373					372					1	0,9545	186,5	0,5	186	
467	МУП"ТЭС"						В	0,57				3		3					15					1	0,00855	1,71		1,71	
468	МУП"ТЭС"						П	1,47				165		165					825					1	1,21275	242,55		242,55	
469	МУП"ТЭС"						В	0,50				210		210					1050					1	0,525	105		105	
470	МУП"ТЭС"						В	2,25				105		105					104				0	1,28025	236,25	2,25	234		
471	МУП"ТЭС"						В	0,25				44		44			2	42		308				1	0,077	11	0,5	10,5	
472	МУП"ТЭС"						П	2,13				105		105			1	104		569				1	1,21197	223,65	2,13	221,52	
473	МУП"ТЭС"						П	1,03				277																	

**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

ПРОГНОЗ

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	5 880
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"	34,20
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"	8,69

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

ПРОГНОЗ

№ 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 2019 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.	5 880	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	78	
5	Средняя летняя температура, °С	18,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiḡi	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

ПРОГНОЗ

№ 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:	5880
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.	88
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	5 792
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), час.	34,2000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	8,6900
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), час.	16,3577
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	5,9490

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко