Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг

МУП "Генерирующме электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2019г.

№	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.	1847,91	8 218
	ИТОГО с приведением указанных данных до значений за полный период	1847,91	8 218

Директор МУП "ГЭС"

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

2019 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.	8 218
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. $(T_{\rm np})$	гр. 3 формы 1.1	1847,91
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\rm n}$)	Пп = Тпр/Nтп	0,2249

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

			Значение показателя, годы:							
Показатель	Мероприятия, направленные на	Описание (обоснование)	Долгосрочный период 2019-2021г.г							
HOKASATESIB	улучшение показателя	Olineanne (oooenobanne)	2019г.	2020г.	2021г.					
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\rm saidi}$), час.	1. Корректировка мест нормативных разрывов схем. 2. Замена устаревшего оборудования.	1. Оптимизация схемы электроснабжения. 2.Проведение плановопредупредительных ремонтов.	4,3704	4,3048	4,2402					
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{saifi}), шт.			0,9779	0,9632	0,9488					
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	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					

Директор МУП "ГЭС"

Начальник ПЭО

Форма 3.2. - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2019 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. (Ncд тпр)	93
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. (NHC 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 2019 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)	110
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 антимонопльного законодательства при технологическом присоединениии заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2019 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.(Noчз-тпр)	11
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 электросстевой организации

для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

		№ формулы	Долгосрочный период 2019-2021г.г.						
№	Наименование показателя	методических	2019г.	2020г.	2021г.				
		указаний		Значение					
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, (Пп)	1	0,2249	-	-				
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Пsaidi)	2	26,07	-	-				
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Пsaifi)	3	7,63	-	-				
4	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (П π пр)	12	1	-	1				
5	Плановое значение Птпр, (Ппл тпр)	пункт 4.1	1	1	1				
6	Плановое значение показателя Пsaidi, (П пл saidi)	пункт 4.2	4,3704	4,3048	4,2402				
7	Плановое значение показателя Пsaifi, (П пл saifi)	пункт 4.2	0,9779	0,9632	0,9488				
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	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	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	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	0,1				

Директор Е.А.Прилуцкий

Началльник 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 2019 год

№п/п	Показатель	N 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 2019 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)	110
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	110
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

	j	Данные о факте про	екращения пе	ередачи электрическо		Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о пр передачи элект				_	ic ii					
Номер прекра щения передач и ие электри структурной ческой единицы	Вид объекта: КЛ, ВЛ,	Диспетчерское наименование объекта электроестевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения	Высший класс напряжени я отключенн ого	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Продолжит ельность прекращени я передачи	Перечень объектов электросствого хозяйства, отключение которых привело к прекращению	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Количес	ство точек по	ставки потреб			низации, в отно в том числе:	ошении которых	х произошел	перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым	Перечень смежных сетевых организаци й, затронутых прекращени	Номер и дата акта расследования технологическ ого	Код организац ионной	Код техническ ой причины поврежде	Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативн ых показателях	й электроэнергин Пенэс (ст.32*ст.33	шения электроснабжения потребите	т.ч. по СН2	в т.ч. по НН		
энергии сстевой /Номер итогово й строки	КВЛ, ПС, ТП, РП	которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	оборудован ия сетевой организаци и, кВ	энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	электроэ нергии (П, А, В)	электрическ ой энергии, час	передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	полное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	частичное ограничени е режима потреблени я электрическ	ВСЕГО	в разделен потребител 1-я категория	ии категорий ей электричес 2-я категория	надежности ской энергии 3-я категория	ВН (110 кВ	и уровней напр электрическ СН1 (35 кВ)	CH2 (6 - 20	HH (0,22 - 1	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрическ	произопло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого	ем передачи электрическ ой энергии	нарушения, записи в оперативном журнале	причины аварии	ния оборудова ния	надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущенис	Продолжительность нар		
												надежности	надежности	надежности	и выше)		кВ)	кВ)	ой энергии	события, кВт									
1 2 1 МУП"ГЭС"	3 ВЛ	4 с.Лидога тп1	5	6 11,15,2019.01.04	7 13,10,2019.01.04	8 B	9 1,92	10 с.Лидога тп1	11	12	13 142	14	15	16 142	17	18	19 3	20 139	21	22 842	23	24	25	26	27 0	1,61664	272,64	5,76	266,88
2 МУП"ГЭС"	ТΠ	с.Дубовый Мыс тп14ф1		12,30,2019.01.04	14,00,2019.01.04	П	1,50	с.Дубовый Мыс тп14ф1			9			9				9		45					1	0,0675	13,5	0	13,5
3 МУП"ГЭС"	ВЛ	с.Дубовый Мыс		16,35,2019.01.12	17,00.2019.01.12	В	0,42	с.Дубовый Мыс			22			22				22		110					0	0,0462	9,24	0	9,24
4 МУП"ГЭС"	ТΠ	тп12ф1 с.Найхинтп5		17,05.2019.01.15	18,15,2019.01.15	П	1,17	тп12ф1 с.Найхинтп5			117			117			2	115		673					1	0,78741	136,89	2,34	134,55
5 МУП"ГЭС"	ВЛ	с.Лидога-Дубовый		10,45,2019.01.16	11,15,2019.01.16	В	0,50	с.Лидога- Дубовый			5887			5887			58	5829		31987					1	15,9935	2943,5	29	2914,5
6 МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый -Найхин- Н.Манома		14,30,2019.01.17	14,50,2019.01.17	П	0,33	Дубовый - Найхин- Н.Манома			1449			1449			11	1438		7729					1	2,55057	478,17	3,63	474,54
7 МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп40ф1		21,25,2019.01.17	23,00,2019.01.17	В	1,58	Троицкое тп40ф1			85			85			4	81		601					1	0,94958	134,3	6,32	127,98
8 MУП"ГЭС" 9 MVП"ГЭС"	ТП	Дубовый тп12		11,30,2019.01.18	11,50,2019.01.18	B	0,33	Дубовый тп12			130			130			5	125		870 870					1	0,2871	42,9 2047.5	1,65 78.75	41,25 1968.75
9 МУП"ГЭС" 10 МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Дубовый тп12 Даерга тп2		22,35,2019.01.18 14,1	14,20,2019.01.19 19.01.2019	П	15,75 0,75	Дубовый тп12 Даерга тп2			130 23			130 23			5	125 23		115					1	0,08625	17,25	0	17,25
11 МУП"ГЭС" 12 МУП"ГЭС"	ВЛ ТП	Дубовый тп12 Троицкое тп5		13,10,2019.01.21 13,35,2019.01.23	14,55,2019.01.21 14,32,2019.01.23	П	1,75 0,95	Дубовый тп12 Троицкое тп5			130 245			130 245			5	125 244		870 1269					1	1,5225 1,20555	227,5 232,75	8,75 0,95	218,75 231,8
13 МУП"ГЭС"	вл	Дубовый тп14ф2		14,00,2019.02.01	15,15,2019.02.01	П	1,25	Дубовый			57			57			3	54		417					1	0.52125	71.25	3.75	67.5
14 МУП"ГЭС"	вл	Н.Манома		13.00.2019.02.06	15,45,2019.02.06	П	2,75	тп14ф2 Н.Манома			105			105			1	104		569					1	1.56475	288,75	2,75	286
15 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое ф2		12,00,2019.02.07	12,24,2019.02.07	В	0,40	Троицкое ф2			85			85			1	84		469					1	0,1876	34	0,4	33,6
16 МУП"ГЭС" 17 МУП"ГЭС"	вл тп	Джонка Троицкое тп5		13,45,2019.02.11 8.50,2019.02.17	14,15,2019.02.11 9.55,2019.02.17	В	0,50 1.08	Джонка Троицкое тп5			591 245			591 245			2	589 244		3043 1269					0	1,5215 1,37052	295,5 264,6	1,08	294,5 263,52
18 МУП"ГЭС"	TΠ	Лидога тп3ф3		11,10,2019.02.19	11,20,2019.02.19	В	0,17	Лидога тп3ф3			16			16			2	14		168					1	0,02856	2,72	0,34	2,38
19 МУП"ГЭС" 20 МУП"ГЭС"	вл вл	Маяк ф1 Н.Манома		13,00,2019.02.20 15,05,2019.02.20	16,50,2019.02.20 16,00,2019.02.20	П	3,83 0,92	Маяк ф1 Н.Манома			6 105			6 105			1	5 104		74 569					1	0,28342 0,52348	22,98 96.6	3,83 0,92	19,15 95,68
21 MYII T 3C"	ВЛ	Дубовый тп3ф3		15,25,2019.02.22	16,00,2019.02.22	В	0,52	Дубовый тп3ф3			6			6				6		30					1	0,0174	3,48	0,72	3,48
22 МУП"ГЭС"	TΠ	Троицкое тп36		13,40,2019.02.27	14,15,2019.02.27	П	0,58	Троицкое тп36			197			197			1	196		1029					1	0,59682	114,26	0,58	113,68
23 МУП"ГЭС"	вл	Дубовый тп14ф4		13,50,2019.02.28	15,23	В	1,55	Дубовый тп14ф4			76			76			1	75		424					1	0,6572	117,8	1,55	116,25
24 МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп4ф3		16,25,2019.02.28	16,50,2019.02.28	П	0,58	Лидога тп4ф3			41			41			0	41		205					1	0,1189	23,78	0	23,78
25 МУП"ГЭС" 26 МУП"ГЭС"	ВЛ ТП	Лидога тп1ф1 Гасси		11,30,2019.03.06 12,50,2019.03.09	11,50,2019.03.06 14,50,2019.03.09	B	0,33 2,00	Лидога тп1ф1 Гасси			72 24			72			2	70		448 208					1	0,14784	23,76 48	0,66	23,1 44
27 МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф1		14,10,2019.03.09	14,40,2019.03.09	В	0,50	Троицкое ф1			58			58			1	57		334					0	0,167	29	0,5	28,5
28 МУП"ГЭС" 29 МУП"ГЭС"	TII TII	Троицкое тп36 Джонка тп2ф4		14,10,2019.03.09 11,50,2019.03.11	15,40,2019.03.09 12.05.2019.03.11	B B	1,50 0.25	Троицкое тп36 Лжонка тп2ф4			197			197			1	196		1029					1	1,5435 0,00375	295,5 0,75	1,5	294 0,75
30 МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп2ф4 Джонка тп5ф2		21,30,2019.03.11	21,40,201903.11	В	0,25	Джонка тп2ф4 Джонка тп5ф2			58			58			2	56		378					1	0,06426	9,86	0,34	9,52
31 МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ТП11		09,00,2019.03.15	12,00,2019.03.15	П	3,00	Троицкое ТП11			63			63			10	53		755					1	2,265	189	30	159
32 МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп7		14,15,2019.03.15	14,30,2019.03.15	П	0,25	Джонка тп7			2			2			1	1	İ	54					1	0,0135	0,5	0,25	0,25
33 МУП"ГЭС" 34 МУП"ГЭС"	ВЛ ТП	Лидога тп6ф4 Маяк тп4		12,00,2019.03.16 17,50,2019.03.17	14,00,2019.03.16 19,05,2019.03.17	П	2,00 2,25	Лидога тп6ф4			2 39			2			12	2		10 723					1	0,02 1,62675	4 87.75	0 27	60,75
35 MYII"I ЭС"	ВП	Н.Манома-		22.03.2019.03.17	23 15 2019 03 18	B	1,20	Маяк тп4 Н.Манома-			1449			1449			11	1438		7729					0	9,2748	1738.8	13.2	1725,6
36 MVII"E9C"	BII	Дубовый Джонка тп4ф1		08.30.2019.03.19	09 20 2019 03 19	В	0.83	Дубовый Джонка тп4ф1			37			37			11	1430		185				-	1	0.15355	30.71	1.5,2	30,71
37 MVIII T 9C"	ВЛ	Лубовый тп12ф3		08.45.2019.03.19	10.25.2019.03.19	В	1.58	Дубовый			1			37				1		103					0	0,0079	1,58	0	1,58
38 МУП"ГЭС"	ВЛ	Дуоовый тп12ф3		14,20,2019.03.19	15,10,2019,03,19	П	0.83	тп12ф3 Джонка тп4ф1			37			37				37		185					1	0.15355	30.71	- 0	30,71
39 МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка		15,40,2019.03.19	16,40,2019.03.19	П	1.00	Инокентьевка			47			47			2	47		284					1	0,15355	30,71	2	30,71
		тп1ф2 Иннокентьевка			., .,, ., .		7	тп1ф2 Иннокентьевка						47											1	- ''			
40 МУП"ГЭС"	ВЛ	тп2ф1		11,20,2019.03.20	12,05,2019.03.20	В	0,75	тп2ф1			96			96			3	93		612					0	0,459	72	2,25	69,75
41 МУП"ГЭС"	TΠ	Троицкое тп4ф2		13,50,2019.03.25	14,30,2019.03.25	П	0,67	Троицкое тп4ф2	:		130			130				130		650					1	0,4355	87,1	0	87,1
42 МУП"ГЭС"	TΠ	Лидога тп1ф2		11,00,2019.03.29	11,50,2019.03.29	В	0,83	Лидога тп1ф2			65			65			4	61		501					1	0,41583	53,95	3,32	50,63
43 МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп36		09,40,2019.04.01	10,05,2019.04.01	П	0,42	Троицкое тп36 Троицкое			197	-		197			1	196		1029					1	0,43218	82,74	0,42	82,32
44 МУП"ГЭС"	тп	Троицкое тп41ф1		09,47,2019.03.02	09,55,2019.04.02	В	0,13	тп41ф1			55			55				55		275					1	0,03575	7,15	0	7,15
45 ΜУΠ"ΓЭС"	ВЛ	Джонка тп6ф1		11,45,2019.0403	12,55,2019.04.03	П	1,17	Джонка тп6ф1			44			44			1	43		264					1	0,30888	51,48	1,17	50,31
46 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп4ф3		13,35,2019.04.03	15,35,2019.04.03	П	2,00	Троицкое тп4ф3 Найхин			130			130				130		650					1	1,3	260	- 0	260
47 МУП"ГЭС"	вл	Найхин Дубовый		16,05,2019.04.03	16,50,2019.04.03	В	0,75	Дубовый			1447			1447			10	1437		7656					1	5,742	1085,25	7,5	1077,75
48 МУП"ГЭС"	вл	Найхин Дубовый		16,15,2019.04.05	16,37,2019.04.06	В	0,37	Найхин Дубовый			1447			1447			10	1437		7656					0	2,83272	535,39	3,7	531,69
		·																						_					

			Данные о факте про	екращения пе	ередачи электрическ	ой энергии			Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о причи передачи электрич рассле;		33)	лей				
Номер прекра щения передач Н и электри ст	іаименован ие груктурной единицы	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ ПС.	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой	Продолжит ельность прекращени я передачи электрическ	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Количес	ях организаци потребителей й. разгромутых те дагромутых те которым произошо см передачий произошно см передачий при							Перечень смежных сетевых портигнавщий акта распледования запронутых технологический ого и прекращений ого и	Код те анизац п	Код хническ ой ричины оврежде	Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативн ых показателях належности	ой электроэнергии Пенэс (ст.32*ст.3	ушения электроснябжения погребите	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН						
энергии /Номер ој итогово й строки	сетевой рганизации	тп, рп	произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	оборудован ия сетевой организаци и, кВ	энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	потребителей услуг (часы, минуты, ГГТГ.ММ.ДД)		электрическ ой энергии, час	передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	полное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	частичное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	ВСЕГО	потребитель 1-я категория	ии категорий ей электричес 2-я категория	з-я категория	в разделень ВН (110 кВ и выше)		ряжения ЭПУ п ской энергии СН2 (6 - 20 кВ)	нн (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрическ	прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	1 // ///	напии	ния орудова ния	(0 - нет, 1 - да)	Объем недоотту ценн	Продолжительность на		
													надежности	надежности	надежности					ой энергии	,								
	(УП"ГЭС" (УП"ГЭС"	вл	Джонка тп5ф2 Троицкое тп8ф2		09,55,2019.04.08 10,00,2019.04.08	11,02,2019.04.08 11,45,2019.04.08	п	0,12 1,75	Джонка тп5ф2 Троицкое тп8ф2			58 94			58 94			2	56		378 470				1	0,04536 0,8225	6,96 164,5	0,24	6,72 164,5
									Троицкое поф2										,,,										
	ИУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп36ф1		13,13,2019.04.08	14,30,2019.04.08	П	1,45	тп36ф1 Дубовый			128			128				128		640				1	0,928	185,6	- 0	185,6
-	ИУП"ГЭС"	вл	Дубовый тп12ф1 Иннокентьевка		16,25,2019.04.11	18,00,2019.04.11	П	1,58	тп12ф1 Иннокентьевка			22			22			.5	17		330				1	0,5214	34,76	7,9	26,86
	ИУП"ГЭС"	ВЛ	тп6ф1		18,30,2019.04.12	19,15,.2019.04.12	В	0,75	тп6ф1			1			1				1		5				0	0,00375	0,75	0	0,75
54 N	ИУП"ГЭС"	ТΠ	троицкое тп5ф1		21,20,2019.04.12	22,10,2019.04.12	В	0,83	троицкое тп5ф1			134			134			1	133		514				1	0,42662	111,22	0,83	110,39
55 N	ИУП"ГЭС"	вл	Найхин Дубовый		18,45,2019.04.13	19,15,2019.04.13	В	0,50	Найхин Дубовый			1447			1447			10	1437		5765				1	2,8825	723,5	5	718,5
56 N	ИУП"ГЭС"	вл	Найхин Дубовый		19,25,2019.04.13	19,25,2019.04.13	В	0,58	Найхин Дубовый			915			915			6	911		3849				0	2,23242	530,7	3,48	528,38
57 N	ИУП"ГЭС"	вл	Найхин Дубовый		19,25,2019.04.13	20,52,2019.04.13	В	1,20	Найхин Дубовый			508			508			2	506		1600				0	1,92	609,6	2,4	607,2
58 N	ИУП"ГЭС"	вл	Дубовый тп14ф1		18,40,2019.04.13	Дубовый тп14ф1	П	22,50	Дубовый тп14ф1			9			9			5	4		165				1	3,7125	202,5	112,5	90
59 N	иуп"гэс"	вл	Троицкоетп21ф1		09,25,2019.04.15	12,25,2019.04.15	п	3,00	Троицкоетп21ф			2			2			1	1		14				1	0,042	6	3	3
60 N	ІУП"ГЭС"	TII	Н.маноматп1ф1		13.15.2019.04.16	14,30,2019.04.16	п	1,25	1 Н.маноматп1ф1			102			102			4	98		486				1	0,6075	127,5	- 5	122,5
61 N	ИУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп36		11,09,2019.04.16	11,13,2019.04.16	П	0,07	Троицкое тп36			197			197			1	196		929				1	0,06503	13,79	0,07	13,72
	ІУП"ГЭС" ІУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое ф2 Найхин тп4ф1		14,28,2019.04.16 10.20.2019.04.17	15,13,2019.0.16 11.05.2019.04.17	B B	0,58	Троицкое ф2 Найхин тп4ф1			85 77			85 77			1	84 76		369 329				0	0,21402 0,24675	49,3 57,75	0,58 0,75	48,72 57
64 N	ИУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп3ф1		14,00,2019.04.17	16,30,2019.04.17	П	2,50	Троицкое тп3ф1			55			55			2	53		263				1	0,6575	137,5	5	132,5
	ИУП"ГЭС" ИУП"ГЭС"	TП ВЛ	Лидога тп1ф1		14,45,2019.04.17	15,05,2019.04.17	B B	0,42	Лидога тп1ф1			72			72			2	70		348				1	0,14616 0,05925	30,24 6,75	0,84	29,4
	туп"гэс" «Уп"гэс"	ВЛ	Лидогатп5ф1 Троицкое тп7ф1		09,00,2019.04.18	09,45,2019.04.18	B	0,75 11.67	Лидогатп5ф1 Троицкое тп7ф1			69			69			12	57		773				1	9,02091	805,23	0,75 140,04	665,19
68 N	ИУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп21ф1		09,35,2019.04.22	13,15,2019.04.22	п	3,67	Троицкое			2			2			1	1		14				1	0.05138	7.34	3.67	3.67
	илпес"	ВЛ	Найхин тп6ф2		15,10,2019.04.22	19,00,2019.04.22	п	3,83	тп21ф1 Найхин тп6ф2			57			57			1	56		229				1	0,87707	218,31	3,83	214,48
70 N	ИУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп2ф2		16,40,.2019.04.22	17,20,2019.04.22	В	0,67	Иннокентьевка тп2ф2			66			66			1	65		274				1	0,18358	44,22	0,67	43,55
71 N	ИУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп15ф1		09,20,2019.04.23	14,45,2019.04.23	П	5,42	Троицкое тп15ф1			2			2				2		10				1	0,0542	10,84	0	10,84
72 N	ИУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка		10,20,2019.04.23	11,30,2019.04.23	п	1,17	Иннокентьевка			47			47			2	45		223				1	0,26091	54,99	2,34	52,65
	ІУП"ГЭС"	вл	тп1ф2 Троицкое ф2		10,02,2019.04.24		В	0,97	тп1ф2 Троицкое ф2			85			85			1	84		369				1	0,35793	82,45	0,97	81,48
74 N 75 N	ІУП"ГЭС" ІУП"ГЭС"	ТП ВЛ	Маяк тп6ф2 Маяк тп5ф2		11,32,2019.04.24 13,35,2019.04,24	12,18,2019.04.24 15,10,2019.04.24	П	0,60 1,58	Маяк тп6ф2 Маяк тп5ф2			26 89			26 89			3	3 87		62 433				1	0,0372 0,68414	15,6 140,62	1,8 3,16	1,8 137,46
	ИУП"ГЭС"	вл	Троицкоетп18ф4		13,30,2019.04.25	16,45,2019.04.25	П	3,25	Троицкоетп18ф 4			112			112			1	111		504				1	1,638	364	3,25	360,75
77 N	ИУП"ГЭС"	ΤП	Троицкое тп20		08,30,2019.04.26	12,15,2019.04.26	П	3,75	Троицкое тп20			116			116			2	114		568				1	2,13	435	7,5	427,5
78 N	ИУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп22ф1		09,10,2019.04.26	12,00,2019.04.26	П	2,83	Троицкое тп22ф1			29			29			2	27		133				1	0,37639	82,07	5,66	76,41
79 N	ИУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп7ф1		13,30,2019.04.26	16,00,2019.04.26	п	2,50	Троицкое тп7ф1			68			68			12	56		768				1	1,92	170	30	140
	ИУП"ГЭС" ИУП"ГЭС"	вл вл	Троицкое ф2		15,30,2019.04.26	16,00,2019.04.26 09,40,2019.04.29	В	0,50	Троицкое ф2			85 72			85 72			1	84 70		369 348				1	0,1845 0,28884	42,5 59,76	0,5 1,66	42 58,1
	ІУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп1ф1 Гасси тп11			10,07,2019.04.29	B	0,83	Лидога тп1ф1 Гасси тп11			24			24			2	22		108				1	0,08424	18,72	1,56	17,16
	ИУП"ГЭС"	ВЛ ТП	Даерга тп9			14,00,2019.04.29	В	0,92	Даерга тп9			94			94			2	92		458				1	0,42136 0,0163	86,48 3.26	1,84	84,64 3,26
	ИУП"ГЭС" ИУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп16 Лидога тп7ф2		14,07,2019.04.29 17,35,2019.04.29	15,45,2019.04.29 18,10,2019.04.29	В	1,63 0,58	Троицкое тп16 Лидога тп7ф2			76			76			1	75		10 324				0	0,18792	44,08	0,58	43,5
	ИУП"ГЭС"	TΠ	Джари тп1ф1		08,05,2019.04.30	08,35,2019.04.30	П	0,50	Джари тп1ф1			103			103			1	102 102		359				1	0,1795 2,25828	51,5 506,76	0,5 4,92	51 501,84
	ИУП"ГЭС" ИУП"ГЭС"	вл вл	Джари тп1ф1 Троицкое тп41ф4		09,20,2019.04.30	14,15,2019.04.30 12,30,2019.04.30	П	4,92 3,00	Джари тп1ф1 Троицкое			103 55			103 55			1	102 55		459 175				1	0,525	306,76	4,92	165
	туп гэс туп"гэс"	ВЛ	Маяк тп7ф1		14,00,2019.04.30	16,30,2019.04.30	п	2,50	тп41ф4 Маяк тп7ф1			61			61				61		205				1	0,5125	152,5	0	152,5
	ИУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп6ф2 Троинкое		08,00,2019.05.02	10,10,2019.05.02	П	2,17	Джонка тп6ф2 Троицкое			36			36				36		170				1	0,3689	78,12	0	78,12
91 N	ИУП"ГЭС"	ВЛ	тп11,тп19		07,30,2019.05.05	08,05,2019.05.05	В	0,58	тп11,тп19			285			285			13	272		1897				0	1,10026	165,3	7,54	157,76
	ИУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка- Дубовый		11,20,2019.05.06	11,21,2019.05.06	В	0,02	Иннокентьевка- Дубовый			5446			5446			64	5382		25046				1	0,50092	108,92	1,28	107,64
93 N	ИУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп2ф2		18,20,2019,05,06	21,20,2019,05,06	П	3,00	Синда тп2ф2			15		l	15	<u> </u>			15	l	75				1	0,225	45	0	45

	Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии															Данные о причинах передачи электрическ расследов	кой энергии и		3)	ней					
Номер прекра щения передач и электри ческой	Наименован ие структурной елинипы	Вид объекта: КЛ, ВЛ,	Диспетчерское наименование объекта электроестевого организации, в результате отключения ого	Время и дата начала прекращения передачи электоической	Время и дата восстановления режима потребления электрической энерстии	Вид прекраш ения передачь		Перечень объектов электросствого хозяйства, отключение которых привело к	Перечень потребител ей 1-й и 2-й Ко категорий надежности надежности и которых поотрых	личество т	гочек поставки п	потребителей услуг электросн		низации, в отн , в том числе:	ошении которі	ых произошел	перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым	организаци акта раселедования Кс затронутых технологическ орган прекращени ого иони	Учет в показателя: надежності , в т.ч. индикативі ых показателя:	й электроэнергии Пенэс (ст.32* ст.3	пения электроснабжения потребит	з т.ч. по СН2	в т.ч. по НН	
энергии /Номер итогово й	сетевой организации	КВЛ, ПС, ТП, РП	произопло прекращение передачи оборудован ия сетевой организаци и, кВ	энергии (часы, минуты, г ГГГГ.ММ.ДД)	потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		электрическ ой энергии, час	передачи электрической энергии потребителям	полное частичное ограничени е режима е режима потреблени			горий надежности грической энергии	в разделен		гряжения ЭПУ ской энергии	потребителя	Смежные сетевые организаци	произошло прекращение передачи электрической	ем передачи нарушения, прич записи в ой энергии оперативном журнале	ины	ова (0 - нет, 1 -	доотту щенно	ельность нару	_	
строки			электроэнергии потребителям услуг					услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	я я ВСЕ электрическ ой энергии ой энергии	кат	1-я 2-я гегория катего надежи	ория категория	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	CH2 (6 - 20 кВ)	HH (0,22 - 1 κB)	и и производит ели электрическ ой энергии	энергии на момент возникновени: такого события, кВт				Объем не	Продолжит		
94 95	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Синда тп2ф3 Синда тп4ф1	09,45,2019.05.07 13,45,2019.05.07		П	1,83 4,25	Синда тп2ф3 Синда тп4ф1	15 52			15 52			1	15 51		75 204				0,13725	27,45 221	0 4,25	27,45 216,75
96	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп1ф1	09,00,2019.05.09	11,30,2019.05.09	П	2,50	Маяк тп1ф1	92			92			11	81		844				2,11	230 93	27,5	202,5 93
	МУП"ГЭС"	ТП ВЛ	Троицкое тп18 Лидога тп7	15,40,2019.05.09 15,40,2019.05.11		B B	0,50 0,83	Троицкое тп18 Лидога тп7	18 11			186 115			1	186 114		830 519				0,415	95,45	0,83	94,62
99	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп6ф2	10,00,2019.05,12	11,50,2019.05.12	П	1,83	Иннокентьевка тп6ф2	1			1				1		5				0,00915	1,83	0	1,83
	МУП"ГЭС"	вл	Маяк тп7ф1	11,30,2019.05.13		П	2,25	Маяк тп7ф1	61			61				61		205				0,46125	137,25	0	
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Маяк тп5ф2 Синда тп6	14,25,2019.05.13 18,00,2019.05.13		П	0,92 1,33	Маяк тп5ф2 Синда тп6	89			89 8			1	87 7		384 84				0,35328	81,88 10,64	1,84	80,04 9,31
103	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп2ф1	09,15,2019.05.14	10,15,2019.05.14	п	1,00	Иннокентьевка тп2ф1	96			96			3	93		512				0,512	96	3	93
104	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп3	18,20,2019.05.14	21,05,2019.05.14	В	2,75	Иннокентьевка тп3	96			96				96		380				1,045	264	0	264
105	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	14,15,2019,05.15	14,33,2019.05.15	В	0,30	Найхин- Дубовый	144	7		1447			10	1437		5675				1,7025	434,1	3	431,1
106	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	14,35,2019.05.15	15,35,2019,05.15	П	0,98	Найхин- Дубовый	144	7		1447			10	1437		5675				5,5615	1418,06	9,8	1408,26
107	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп4	17,50,2019.05.15	20,55,2019.05.15	В	3,08	Иннокентьевка тп4	10			10			3	7		182				0,56056	30,8	9,24	21,56
108	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	20,00,2019.05.16	10,00,2019.05.17	В	14,00	Найхин- Дубовый	144	7		1447			10	1437		5675				79,45	20258	140	20118
109	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Манома	20,40,2019.05.16		В	17,33	Н.Манома	10			105			1	104		469				8,12777	1819,65	17,33	
110	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка	20,50,2019.05.16	21,20,2019.05.17	В	24,50	Иннокентьевка	41			415			4	411		1251				30,6495	10167,5	98	10069,5
111	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка Джонка тп5	20,50,2019.05.16	15,00,2019.05.17	В	18,17	Джонка Джонка тп5	59			591 102			2	589 102		2043				37,12131 9,1553	10738,47 2277,66	36,34	10702,13 2277,66
113	MVII"FЭC"	ВЛ	Джонка тпб	20,50,2019.05.16		п	42.08	Джонка тп6	70			79				79		495				20,8296	3324.32	0	3324,32
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп3	20,50,2019.05.16		П	46,50	Джонка тп3	83			83				83		315				14,6475	3859,5	0	3859,5
115	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп20ф1	22,00,2019.05.16	11,20,2019.05.17	В	13,33	Троицкое тп20ф1	1			1				1		5			:	0,06665	13,33	0	13,33
116	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп14	09,30,2019.05.17		П	0,75	Троицкое тп14 Найхин-	25			253			1	252		1200				0,9	189,75	0,75	189
	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	10,30,2019.05.17		В	0,42	Дубовый	144			1447			10	1437		5675			-	2,3835	607,74	4,2	
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гасси	10,30,2019.05.17		В	5,67	Гасси	24			24			2	22		108				0,61236	136,08	11,34	124,74 4.6
119	МУП"ГЭС"	вл тп	Троицкое тп6ф3 Синда тп5	12,00,2019.05.17 22,15,2019.05.17	12,12,2019.05.17 19,30,2019.05.18	П	0,20 21,25	Троицкое тп6ф3 Синда тп5	23			23 108				23 108		115 440				9,35	4,6 2295	0	2295
	МУП"ГЭС"	TII	Синда тп5 Маяк тп7	21,40,2019.05.17		В	10,33	Синда тп5 Маяк тп7	62			62			11	61		254				2,62382	640,46	10,33	630,13
122	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп4	07,20,109.05.18	14,00,2019.05.18		6,67	Маяк тп4	36			36			2	34		168				1,12056 0,24723	240,12 56,95	13,34 0.67	226,78 56,28
124	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	вл	Троицкое 2ф Джонка тп3ф2	10,20,2019.05.18 18,00,2019.05.18		В	0,67 1,33	Троицкое 2ф Джонка тп3ф2	85			85 44			1	84 44		369 120				0,1596	56,95 58,52	0,67	58,52
125	МУП"ГЭС"	вл	Маяк тп5	19,55,2019.05.18	20,00,2019.05.18	В	0,08	Маяк тп5	10	5		105				105		425				0,034	8,4	0	8,4
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Маяк тп5 Синда тп3	20,50,2019.05.18		B	0,17	Маяк тп5 Синда тп3	10			105 201			1	105 200		425 979				0,07225	17,85 134,67	0,67	17,85 134
128	муп"гэс"	вл	Иннокентьевка тп5ф1	09,30,2019.05.19	11,40,2019.05.19	п	2,17	Иннокентьевка тп5ф1	40			40				40		100				0,217	86,8	0	86,8
129	МУП"ГЭС"	вл	тпъф1 Иннокентьека тп4ф4	12,07,2019.05.19	14,50,2019.05.19	п	2,72	тп5ф1 Иннокентьека тп4ф4	10			10			3	7		182				0,49504	27,2	8,16	19,04
130	МУП"ГЭС"	вл	Маяк ф6	07,00,2019.05.20		П		Маяк ф6	51			517			3	514		2017				1,67411	429,11	2,49	426,62
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Маяк ф6 Маяк	12,50,2019.05.20		В	0,42	Маяк ф6	51	7		517			3	514		2017				0,84714	217,14	1,26	215,88 420,5
	МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Маяк Маяк	09,50,2019.05.21 15,40,2019.05.21		B B	0,50 0,22	Маяк Маяк	85 85			858 858			17 17	841 841		4038 4038				0,88836	188,76	3,74	185,02
134	МУП"ГЭС"	вл	Маяк ф6	18,40,2019.05.21	19,20,2019.05.21	В	0,67	Маяк ф6	51	7		517			3	514		1714			-	1,14838	346,39	2,01	344,38
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Маяк тп2 Маяк тп5	11,30,2019.05.21 13,05,2019.05.21		П	1,25 1,00	Маяк тп2 Маяк тп5	10			101 108				101		405 440				0,50625	126,25 108	0	126,25 108
137	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Манома	10,40,2019.05.23	16,10,2019.05.23	П	5,50	Н.Манома	10	5		105			1	104		469				2,5795	577,5	5,5	572
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Маяк тп3	18,45,2019.05.23 20,45,2019.05,23		П	1,00	Маяк тп3	21			210 303			2	210 300		950 1547				0,95	210 303	- 0	210 300
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Даерга Джари тп1ф1	09,00,2019.05.24		П	4,50	Даерга Джари тп1ф1	10			103			3	103		415				1,8675	463,5	0	463,5
	МУП"ГЭС"		Даерга тп10	15,45,2019.05.24				Даерга тп10	10			103				103		415				0,6225	154,5	0	154,5
	МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Даерга тп10 Джонка тп3	17,45,2019.05.24 07,05,2019.05.26	18,45,2019.05.24 07,35,2019.05.26	В	1,00 0,58	Даерга тп10 Джонка тп3	10			103 83				103 83		415 315				0,415	103 48,14	0	103 48,14
		•				•					,					•	•		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						

			Данные о факте пре	екращения по	ередачи электрическо	ой энергии						Данные о	масштабе пре	кращения пер	едачи электрі	ической энер	гии в сетевой	организации				Данные о пр передачи элек		нергии и их		33)	лей		
Номер прекра щения передач и электри ческой	Наименован ие структурной единицы	Вид объекта: КЛ, ВЛ,	Диспетчерское наименование объекта электросстевого хозяйства сстевой организации, в результате отключения	Высший класс напряжени я отключенн ого	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Время и дата восстановления режима потребления электрической энертии	Вид прекращ ения передачи	Продолжит ельность прекращени я передачи	Перечень объектов электросстевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Количе	ство точек по	тавки потреб			анизации, в отг ., в том числе:	юшении которы	ых произошел	Суммари объем фактичес нагрузк (мощност присоедия я х х х потребите услуг, п которы	ой Перечень на смежных сетевых организаци ей й,	Номер и дата акта расследования технологическ ого	Код	Код техническ ой причины поврежде	Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативн ых показателях	й электроэнергин Пенэс (ст.32*ст.33	шения электроснабжения погребите	т.ч. по СН2	з т.ч. по НН
энергии /Номер итогово й	сетевой организации	КВЛ, ПС, ТП, РП	которой произошло прекращение передачи электроэнергии	оборудован ия сетевой организаци и, кВ	энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	энергий потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	электроэ нергии (П, А, В)	электрическ ой энергии, час	передачи электрической энергии потребителям	полное ограничени е режима потреблени	частичное ограничени е режима потреблени	parro	в разделен потребител	ии категорий г ей электричес	надежности кой энергии	в разделен		пряжения ЭПУ ской энергии	потребителя	Смежные произош прекраще сетевые передач организаци электричес и и энергии	ие электричест ой энергии кой	нарушения, записи в оперативном журнале	причины аварии	ния оборудова ния	надежности (0 - нет, 1 - да)	едооттущенноі	тельность нару	ш	-
строки			потребителям услуг						услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	я электрическ ой энергии	я электрическ ой энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	CH2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	производит момент ели возникнов электрическ такого ой энергии события,	ния Вт					Объемв	Продолжа		
144	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп5ф1,2		10,00,2019.05.26	12,00,2019.05.26	п	2,00	Иннокентьевка тп5ф1,2			40			40				40	100					1	0,2	80	0	80
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	TП	Троицкоетп11 Троицкое тп18		11,30,2019.05.26	11,50,2019.05.26 12,35,2019.05.26		0,33 0.58	Троицкоетп11 Троицкое тп18			67 189			67 189			1	67 188	235 889					1	0,07755 0,51562	22,11 109.62	0.58	22,11 109.04
147	муп"гэс"	вл	Троицкое ф,11ф1		08,30,2019.05.27	09,00,2019.05.27	В	0,50	Троицкое ф,11ф1			63			63			•	63	215					1	0,1075	31,5	0	31,5
148 149	МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое тп17 Троицкое тп18		10,20,2019.05.27 11,15,2019.05.27	12,20,2019.05.27 11,45,2019.05.27	п	2,00 0,50	Троицкое тп17			202 189			202 189				202 188	910 889					1	1,82 0,4445	404 94,5	0.5	404 94
150		ВЛ	Лидога тп3ф2		13,05,2019.05.27	11,45,2019.05.27	П	1,50	Троицкое тп18 Лидога тп3ф2			2			2			1	188	889 10					1	0,4445	3	0,5	3
151	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп17 2ф		14,10,2019.05.27	14,45,2019.05.27	п	0,58	Троицкое тп17 2ф			76			76				76	280					1	0,1624	44,08	0	44,08
152	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый		21,25,2019.05.27	22,05,2019.05.27	В	0,58	Найхин- Дубовый			1447			1447			10	1437	5675					0	3,2915	839,26	5,8	833,46
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ТП ВЛ	Лидлга тп6ф1 Гасси		07,55,2019.05.28 09,37,2019.05.28	08,30,2019.05.28 09,50,2019.05.28	B B	0,58 0,22	Лидлга тп6ф1 Гасси			24			2 24			2	2 22	10 108					1	0,0058 0,02376	1,16 5,28	0,44	1,16 4,84
155	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка		09,30,2019.05.28	11,50,2019.05.28	В	2,33	Иннокентьевка			315			315			4	311	1650					0	3,8445	733,95	9,32	724,63
156	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп9ф1		09,10,2019.05.29	10,10,2019.05.29	п	1,00	Троицкое тп9ф1			53			53				53	165					1	0,165	53	0	53
157	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп20ф1		10,40,2019.05.29	11,00,2019.05.2019	п	0,33	Троицкое тп20ф1			1			1				1	5					1	0,00165	0,33	0	0,33
158	МУП"ГЭС"	вл	Н.Манома		16,00,2019.05.29	20,20,2019.05.29	В	4,33	н.Манома			105			105			1	104	469					1	2,03077	454,65	4,33	450,32
159	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый		06,00,2019.05.30	18,20,2019,05,30	В	12,33	Найхин- Дубовый			1447			1447			10	1437	5675					0	69,97275	17841,51	123,3	17718,21
160	МУП"ГЭС"	вл	Маяк		12,40,2019,05,30	13,25,2019,05,30	В	0,75	Маяк			856			856			17	839	4028					0	3,021	642	12,75	629,25
	МУП"ГЭС"		Н.Манома Маяк ф6		12,50,2019,05,30 14,35,2019,05,30	15,45,2019,05,30 16,20,2019,05,30	B B	2,92 1,92	Н.Манома Маяк ф6			105 521			105 521			3	104 518	469 2537					1 0	1,36948 4,87104	306,6 1000,32	2,92 5,76	303,68 994,56
163	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое т3ф2,3		10,40,2019,05,31	11,20,2019,05,31	В	0,67	Троицкое т3ф2,3			140			140				140	500					1	0,335	93,8	0	93,8
164	МУП"ГЭС"	тп	Троицкое тп3ф1		13,50,2019,05,31	14,10,2019,05,31	В	0,33	Троицкое тп3ф1			55			55			1	54	219					1	0,07227	18,15	0,33	17,82
165	МУП"ГЭС"	TII	Н.Манома Троицкое ТП9		17,00,2019,06,02 11,30,2019,06,03	18,50,2019,06,02 16,40,2019,06,03	В	1,83 5,17	Н.Манома Троицкое ТП9			105 145			105 145			1	104 145	469 625					1	0,85827	192,15 749,65	1,83	190,32 749.65
167	МУП"ГЭС"	тп	Троицкое 2ф		12,10,2019,06,03	12,25,2019,06,03	П	0,25	Троицкое 2ф			85			85			1	84	369					1	0,09225	21,25	0,25	21
168 169	МУП"ГЭС"	TП ВЛ	Троицкое 2ф Троицкое тп6ф4		16,25,2019,06,03 08,46,2019,06,05	16,35,2019,06,03 09,55,2019,06,05	п	0,17 1,15	Троицкое 2ф Троицкое тп6ф4			85 23			85 23			1	84 23	369 115					1	0,06273	14,45 26.45	0,17	14,28 26,45
170	муп"гэс"	вл	Троицкое тп19ф1		14,50,2019,06,05	15,00,2019,06,05	п	0.17	Троицкое			79			79				79	295					1	0,05015	13,43	0	13,43
170	муп"гэс"	ВЛ	Троицкое тп19ф1		10.35.2019.06.06	12,30,2019,06,05	п	1.92	тп19ф1 Троицкое			79			79				79	295					1	0,5664	151.68	0	151,68
171	МУП"ГЭС"	ВЛ	Проицкое тп19ф1 Маяк тп1		12,10,2019,06,06	13,00,2019,06,06	В	0,83	тп19ф1 Маяк тп1			165			165				165	725					0	0,60175	136,95	0	136,95
173	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	вл	Лидога тп5ф1		10,00,2019,0607	12,40,2019,06,07 08,10,2019,06,09	п	2,67	Лидога тп5ф1			87 186			87 186				87 186	335 830					1	0,89445 0,415	232,29	0	232,29
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18 Даерга тп10		13,10,2019,06,10	14,05,2019,06,10	П	0,50	Троицкое тп18 Даерга тп10			103			103				103	515					1	0,4738	94,76	0	94,76
176	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп18ф1		14,50,2019,06,10	15,05,2019,06,10	п	0,25	Троицкое тп18ф1			4			4				4	20					1	0,005	1	0	1
177 178	МУП"ГЭС"	TП ВЛ	Найхин ТП5 Иннокентьевка		14,25,2019,06,10 21,25,2019,06,10	14,50,2019,06,10 21,40,2019,06,10	В	0,42	Найхин ТП5 Иннокентьевка			130 315			130 315			4	130 311	550 1651					1	0,231	54,6 78,75	0	54,6 77,75
_			Иннокентьевка				-		Иннокентьевка																0			10 -	
179	МУП"ГЭС"	вл вл	тп4 гасси		07,40,2019,06,11	11,10,2019,06,11 12,55,2019,06,11	п	3,50 1,42	тп4 гасси			10			10 24			3	7 22	82 108					1	0,287	35 34.08	10,5 2,84	24,5 31,24
181	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп7		14,15,2019,06,11	14,35,2019,06,11	В	0,33	Лидога тп7			115			115			1	114	519					1	0,17127	37,95	0,33	37,62
182	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый		17,30,2019,06,11	18,20,2019,06,11	В	0,83	Найхин- Дубовый			1447			1447			10	1437	5675					0	4,71025	1201,01	8,3	1192,71
183	МУП"ГЭС"	вл тп	Маяк Иннокентьевка		10,00,2019,06,12	12,00,2019,06,12	В	2,00	Маяк Иннокентьевка			856 10			856 10			17	839	3028					1	6,056 0,33306	1712 18,3	5,49	1678 12,81
	муп"гэс"	ВЛ	тп4 Маяк ТП5		13,20,2019,06,13	16,00,2019,06,13	П	2,67	тп4 Маяк ТП5			105			105			3	105	425					1	1,13475	280,35	0,49	280,35
186	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	вл	Синда тп3 Троицкое тп18		16,45,2019,06,13	19,00,2019,06,13 13,30,2019,06,14	ПВ	2,25 1.17	Синда тп3 Троицкое тп18			2 186			2 186			1	1	54 830					1	0,1215	4,5 217.62	2,25	2,25 217,62
	МУП"ГЭС"		Троицкое тп11		11,15,2019,06,14			0,33	Троицкое тп11			72			72				72	260					1	0,0858	23,76	0	23,76
189	МУП"ГЭС"	вл	троицкое тп8ф1		13,20,2019,06,14	13,40,2019,06,14	п	0,33	троицкое тп8ф1			183			183			1	182	849					1	0,28017	60,39	0,33	60,06
190	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп7ф2	l .	16,05,209,06,14	16,50,2019,06,14	В	0,75	Лидога тп7ф2			76		<u> </u>	76	<u> </u>	1	1	75	324		1	1	1	1	0,243	57	0,75	56,25

	J	Данные о факте про	екращения пер	редачи электрическ	ой энергии						Данные о	масштабе пре	екращения по	редачи электрі	ической энерг	чи в сетевой о	рганизации				Данные о п передачи элек ра		энергии и их		33)	лей		
	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС,	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения	Высший класс напряжени я отключенн ого	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии	Вид прекращ ения передачи		Перечень объектов электросстевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Количе	ество точек по	ставки потра			низации, в отн , в том числе:	ошении которы	іх произошел	перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым	Перечень смежных сетевых организаций, акта загронутых атхилогичеси прекращени ого	Код г организац ионной	Код техничесь ой причины поврежде	Учет в показателях надежности , в т.ч. (индикативн ых показателях надежности	ой электроэнергии Пенэс (ст.32* ст.3	ушения электроснабжения погребит	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
	квл, пс, ТП, РП	которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	оборудован ия сетевой организаци и, кВ	энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	потребителей услуг (часы, минуты, ГТГГ:ММ.ДД)		электрическ ой энергии, час	передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	полное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	частичное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	ВСЕГО	потребител	ей электриче 2-я	й надежности еской энергии 3-я	в разделени ВН (110 кВ	электричес	ряжения ЭПУ і кой энергии СН2 (6 - 20	потребителя НН (0,22 - 1	Смежные сетевые организаци и и производит ели	произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения	ем передачи нарушения, электрическ записи в ой энергии оперативном журнале	причины аварии	ния оборудова ния	(0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущени	оодолжительность нар		
												категория надежности	категория надежност		и выше)	СН1 (35 кВ)	кВ)	кВ)	электрическ ой энергии	такого события, кВт						ii		
191 МУП"ГЭС"	вл	Троикое тп40ф1		16,05,2019,06,14	16,25,2019,06,14	В	0,33	Троикое тп40ф1			45			45				45		108				1	0,03564	14,85	0	14,85
192 МУП"ГЭС" 193 МУП"ГЭС"	TII	синда тп5 Найхин тп4		09,00,2019,06,15	12,00,2019,06,15 12,30,2019,06,16	П	3,00 1,00	синда тп5 Найхин тп4			106 100			106 100			1	106 99		430 444				1	1,29 0,444	318 100	0	318 99
																		- //						ļ .		130	·	- //
194 МУП"ГЭС" 195 МУП"ГЭС"	вл	Джонка тп7ф1 Синда		12,20,2019,06,16	13,20,2019,06,16 17,10,2019,06,16	В	1,00	Джонка тп7ф1 Синда			420			420			1	1 415		54 3320				1	0,054 1,0956	138.6	1,65	136,95
196 МУП"ГЭС"	ВЛ	Искра Искра			17,10,2019,06,16	В	0,33	искра			44			44			2	42		208				1	0,06864	14,52	0,66	13,86
197 МУП"ГЭС" 198 МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Дубовый Троицкое тп36		18,50,2019,06,16 09,25,2019,06,17	19,50,2019,06,16 11,55,2019,06,17	В	1,00 2,50	Дубовый Троицкое тп36			508 197			508 197			2	506 196		2528 880				1	2,528	508 492.5	2 2 5	506 490
199 МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп6ф1		12,30,2019,06,17	12,55,2019,06,17	П	0,42	Синда тп6ф1			8			8				8		40				1	0,0168	3,36	0	3,36
200 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп21		10,30,2019,06,18		П	10,50	Троицкое тп21 Троицкое			5			5			1	4		69				1	0,7245	52,5	10,5	42
201 МУП"ГЭС" 202 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп11ф1 Иннокентьевка		07,40,2019,06,19	13,20,2019,06,19	п	5,67 2,33	тп11ф1 Иннокентьевка			60 96			60 96				60 96		250 380				1	1,4175 0,8854	340,2 223,68	0	340,2 223,68
	ВЛ	тп2ф1				П		тп2ф1			591						2	589						1	6,38631	1282,47	4.34	1278,13
203 МУП"ГЭС" 204 МУП"ГЭС"	вл вл	Джонка Джонка тп6ф3		10,10,2019,06,20	14,20,2019,06,20 18,15,2019,06,20	П	2,17 2,12	Джонка Джонка тп6ф3			36			591 36			2	36		2943 180				1	0,3816	76,32	4,34	76,32
205 МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка		08,30,2019,06,21	09,10,2019,06,21	п	0,67	Иннокентьевка			1			1				1		505				1	0,33835	0,67	0	0,67
206 МУП"ГЭС"	вл	тп6ф3 Иннокентьевка тп3ф1		09,10,2019,06,21	10,25,2019,06,21	п	1,25	тп6ф3 Иннокентьевка тп3ф1			6			6				6		30				1	0,0375	7,5	0	7,5
207 МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп3ф2		10,25,2019,06,21	11,15,2019,06,21	П	0,83	Иннокентьевка тп3ф2			62			62				62		210				1	0,1743	51,46	0	51,46
208 МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп1ф1		11,30,2019,06,21	12,00,2019,06,21	П	0,50	Иннокентьевка тп1ф1			13			13				13		65				1	0,0325	6,5	0	6,5
209 MУП"ГЭС" 210 MУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Синда тп2 Синда-Искра		09,30,2019,0624 12,20,2019,06,24	10,05,2019,06,24 13.05,2019,06,24	В	0,58 1.08	Синда тп2 Синда-Искра			42 464			42 464			7	41 457		154 2028				1	0,08932 2,19024	24,36 501,12	0,58 7,56	23,78 493,56
211 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп6ф1		14,20,2019,06,24	16,40,2019,06,24	П	2,33	Троицкое тп6ф1			20			20			1	19		144				1	0,33552	46,6	2,33	44,27
212 МУП"ГЭС" 213 МУП"ГЭС"	BЛ TП	Маяк ф6,7 Троицкое тп6		18,00,2019,0624	20,00,2019,06,24 08,50,2019,06,25	B B	2,00 0,67	Маяк ф6,7 Троицкое тп36			855 128			855 128			16	839 128		4500 540				1	0.3618	1710 85.76	32	1678 85.76
214 МУП"ГЭС"	вл	Синда тп5		12,00,2019,06,25	15,25,2019,06,25	П	3,42	Синда тп5			106			106				106		430				1	1,4706	362,52	0	362,52
215 MУП"ГЭС" 216 МУП"ГЭС"		Даерга тп10ф1		13,25,2019,06,25 16,50,2019,06,25	14,30,2019,06,25 17,30,209,06,25	В	1,08	Даерга тп10ф1			54 8			54 8				54 8		170 40				1	0,1836 0,0268	58,32 5.36	0	58,32 5,36
217 МУП"ГЭС"	вл	Синда тп6ф1 Иннокентьевка		20,10,2019,0625	20,40,2019,06,25	В	0,30	Синда тп6ф1 Иннокентьевка			415			415			4	411		2051				0	0,6153	124,5	1,2	123,3
218 МУП"ГЭС"		Троицкое тп13ф2		22,40,2019,0625	08,00,2019,06,26	В	9,33	Троицкое тп13ф2			67			67				41		105				1	0,97965	625,11	0	382,53
219 MУП"ГЭС" 220 МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое 2ф Джонка тп4ф2		22,57,2019,06,25 07,00,2019,06,26		B B	7,47 8,67	Троицкое 2ф Джонка тп4ф2			85 37		 	85 37			1	84 37		369 105		ļ		0	2,75643	634,95 320,79	7,47	627,48 320,79
221 МУП"ГЭС"	вл	Синда тп6ф2		09,05,2019,06,26	15,22,2019,06,26	П	6,28	Синда тп6ф2			8			8				8		40				i	0,2512	50,24	0	50,24
222 MУП"ГЭС" 223 МУП"ГЭС"	тп вл	Синда Лидога-Дубовый		17,14,2019,06,26 08,07,2019,06,27	19,35,2019,06,26 16,37,2019,06,27	В	2,35 8,50	Синда Лидога-			420 5887			420 5887			5 58	415 5829		1820 24987				1	4,277 212,3895	987 50039,5	11,75 493	975,25 49546,5
224 МУП"ГЭС"	вл	Троицкоетп19ф1		14,20,2019,06,28	15,00,2019,06,28	В	0,67	Дубовый Троицкоетп19ф 1			79			79				79		295				1	0,19765	52,93	0	52,93
225 МУП"ГЭС"	тп	Лидога тп1,6		12,55,2019,07,02	15,00,2019,07,02	п	2,08	Лидога тп1,6			155			155			3	152		907				1	1,88656	322,4	6,24	316,16
226 MУП"ГЭС" 227 MУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое тп41 Троицкое тп15		14,25,2019,07,02	16,00,2019,07,02 10.00,2019,07.03	П	1,58 0.67	Троицкое тп41 Троицкое тп15			85 98			85 98			1	84 97		469 534				1	0,74102 0,35778	134,3 65,66	1,58 0.67	132,72 64,99
228 МУП"ГЭС"	ВЛ	гасси			17,10,2019,07,05	п	5,00	гасси			24			24			2	22		208				1	1,04	120	10	110
229 МУП"ГЭС"	TΠ	Троицкое2ф		14,05,2019,07,05	17,50,2019,07,05	П	1,75	Троицкое2ф Найхин -			85			85			1	84		469				1	0,82075	148,75	1,75	147
230 МУП"ГЭС"		Найхин -Дубовый Иннокентьевка		06,00,2019,07,09	13,40,2019,07,09	В	7,67	Дубовый Иннокентьевка			1447			1447			10	1437		7675				1	58,86725	11098,49	76,7	11021,79
231 МУП"ГЭС"	вл	тп5ф3		12,00,2019,07,09	12,15,2019,07,09	П	0,25	тп5ф3			400			400				40		200				1	0,05	100	0	10
232 MУП"ГЭС" 233 МУП"ГЭС"	TN TN	ДАДА Лидога тп4ф3		14,00,2019,07,09 14,00,2019,0709	14,15,2019,0709 16,15,2019,07,09	П	0,25 2,25	дада Лидога тп4ф3			176 172			176 172				176 172		880 860			1	1 1	0,22 1,935	44 387	0	44 387
234 МУП"ГЭС"	вл	Синда тп6ф1		09,05,2019,07,10	11,35,2019,07,09	п	2,50	Синда тп6ф1			8			8				8		40				1	0,1	20	0	20
235 МУП"ГЭС"	вл	Синда тп6ф1		13,10,2019,07,10	16,05,2019,07,10	П	2,92	Синда тп6ф1 Троицкое			8		1	8				8		40		1		1	0,1168	23,36	0	23,36
236 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп18ф1		09,00,2019,07,12	12,20,2019,07,12	П	3,33	тп18ф1	<u></u>	<u> </u>	4			4				4	<u> </u>	50				1	0,1665	13,32	0	13,32
237 МУП"ГЭС" 238 МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Лидога ф6 Троицкое 2ф		13,40,2019,07,12	15,45,2019,07,12	П	2,08	Лидога ф6 Троицкое 2ф			506 85	1		506 85			6	500 84		2794			1	1	5,81152 1,72123	1052,48 311,95	12,48 3,67	1040 308,28
239 МУП"ГЭС"	вл	Гроицкое 2ф Джонка			17,50,2019,07,12 17,50,2019,07,12	п	3,67 3,25	Троицкое 2ф Джонка			591		1	591			2	589		469 3043				1	9,88975	1920,75	6,5	1914,25
240 МУП"ГЭС"		Маяк ф7		14,30,2019,07,12	17,50,2019,07,12	П	3,33	Маяк ф7			334			334			14	320		2286				1	7,61238	1112,22	46,62	1065,6

	Į	Данные о факте пр	екращения по	ередачи электрическ	ой энергии						Данные о	масштабе про	екращения пер	оедачи электрі	ической энерг	ии в сетевой ор	ганизации					Данные о при передачи электр		нергии и их		(8)	лей		
электри структурной	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС,	Диспетчерское наименование объекта электросстевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой	Высший класс напряжени я отключенн ого оборудован	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы,	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг	Вид прекращ ения передачи электроэ	Продолжит ельность прекращени я передачи электрическ	Перечень объектов электросстевого козяйства, отключение которых привело к прекращению передачи	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло полное	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло частичное	Количес	ство точек по	ставки потреб	бителей услуг электросна	сетевой орга: абжения, шт.	низации, в отно в том числе:	шении которы	іх произошел	перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым произошло	Перечень смежных сетевых организаци й, затронутых прекращени ем передачи	Номер и дата акта оасследования гехнологическ ого нарушения,	Код организац ионной причины	Код техническ ой причины поврежде ния	Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативн ых показателях надежности	ной электроэнергии Пензе (ст.32* ст.3	прушения электреенабжения погребите	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
/Номер организации итогово й строки	ТП, РП	произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	ия сетевой организаци и, кВ	минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	(часы, минуты, ГТГГ.ММ.ДД)	нергии (П, А, В)	ой энергии, час	электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	ограничени е режима потреблени я электрическ	ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	ВСЕГО		ии категорий ней электричес 2-я категория надежности		в разделени ВН (110 кВ и выше)	и уровней напр электрическ СН1 (35 кВ)		нн (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрическ ой энергии	прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	электрическ ой энергии	записи в оперативном журнале	аварии	оборудова ния	(0 - нет, 1 - да)	Объем недоотлу щег	Продолжительность н		
241 МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп4		15,15,2019,07,12	16,00,2019,07,12	В	0,25	Иннокентьевка тп4			10			10			3	7		182					1	0,0455	2,5	0,75	1,75
242 МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевкатп 3ф1		09,00,2019,07,13	10,00,2019,07,13	В	1,00	Иннокентьевкат п3ф1			6			6				6		30					1	0,03	6	0	6
243 МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		12,00,2019,07,14	14,00,2019,07,14	П	2,00	Джонка			591 34			591 34			2	589 34		3043 170					1	6,086	1182 68	4	1178
244 МУП"ГЭС" 245 МУП"ГЭС"	вл вл	Лидога тп5ф2 Иннокентьевка		10,00,2019,07,15 15,10,2019,07.15	12,00,2019,07,15 17,00,2019,07,15	п	2,00 1,83	Лидога тп5ф2 Иннокентьевка			25			25				25		170					1	0,34	45.75	0	45.75
246 MVII"FЭC"		тп3ф3 Найхин кломе тп4		10.05.2019.07.16	11.16.2019.07.16	В	1.18	тп3ф3 Найхин кроме			333			333			2	331		1753					-	2,06854	392,94	2,36	390,58
247 МУП"ГЭС"	вл	Найхин ТП4		10,05,2017,07,16	17,25,2019,07,17	п	31,33	тп4 Найхин ТП4			103			103			1	102		559					1	17,51347	3226,99	31,33	3195,66
248 МУП"ГЭС" 249 МУП"ГЭС"	вл тп	Маяк тпт6ф3 Найхин ТП4		16,05,2019,07,16	17,30,2019,07,16 15,50,2019,07,17	В	1,42 0.50	Маяк тпт6ф3 Найхин ТП4			3 103			3 103			1	3 102		15 559					1	0,0213 0,2795	4,26 51.5	0.5	4,26 51
250 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп40		14,30,2019,07,17	15,30,2019,07,17	П	1,00	Троицкое тп40			85			85			1	84		469					1	0,469	85	1	84
251 МУП"ГЭС" 252 МУП"ГЭС"	вл вл	Троицкое ф1,2 Троицкое тп4ф1		11,00,2019,07,18	11,34,2019,07,18 18.10.2019.07.18	В	0,57 3.25	Троицкое ф1,2 Троицкое тп4ф1			143			143			2	141		803 570					1	0,45771 1,8525	81,51 370.5	1,14	80,37 370,5
253 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое ф1,2		,,,. , .	22,21,2019,07,18	В	1,38	Троицкое ф1,2			143			143			2	141		803					0	1,10814	197,34	2,76	194,58
254 МУП"ГЭС" 255 МУП"ГЭС"		Троицкое тп36 Троицкое ф1		21,15,2019,07,18	17,15,2019,07,19 15,00,2019,07,19	B B	20,00 3,00	Троицкое тп36 Троицкое ф1			197 6			197 6			1	196 6		1029 30					0	20,58 0,09	3940 18	20	3920 18
256 МУП"ГЭС"	TΠ	Троицкое ТП6		12,00,2019,07,19	15,15,2019,07,19	П	3,25	Троицкое ТП6			91			91			1	90		499					1	1,62175	295,75	3,25	292,5
257 МУП"ГЭС" 258 МУП"ГЭС"	TN TN	Троицкое тп5 Троицкое ТП7			16,35,2019,07,19 16,10,2019,07,19	П	2,58 2,17	Троицкое тп5 Троицкое ТП7			245 67			245 67			2	244 65		1269 423					1	3,27402 0,91791	632,1 145,39	2,58 4,34	629,52 141,05 55,76
259 МУП"ГЭС" 260 МУП"ГЭС"	TII	Троицкое тп10 Троицкое тп36		12,00,2019,07,19	15,17,2019,07,19 17,15,2019,07,19	П	3,28 5,25	Троицкое тп10 Троицкое тп36			17 197			17 197			1	17 196		85 1029					1	0,2788 5,40225	55,76 1034,25	0 5,25	55,76 1029
261 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп30		09,45,2019,07,20	11,00,2019,07,20	П	1,50	Троицкое тп30			42			42			1	42		210					1	0,315	63	0	63
262 МУП"ГЭС" 263 МУП"ГЭС"		Троицкое тп30 Джонка тп4ф1		14,00,2019,07,22 16,55,2019,07,22	18,05,2019,07,22 18,00,2019,07,22	П В	4,08 1,08	Троицкое тп30 Джонка тп4ф1			42 37			42 37				42 37		210 185					1	0,8568 0,1998	171,36 39,96	0	171,36 39,96
264 MУП"ГЭС" 265 МУП"ГЭС"		Троицкое 1ф Троицкое тп13		22,56,2019,07,22 22,56,2019,07,22	10,30,2019,07,23	B B	11,57 17.07	Троицкое 1ф Троицкое тп13			58 91			58 91			1	57 91		334 455					1	3,86438 7,76685	671,06 1553,37	11,57	659,49 1553,37
266 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое ТП41		22,56,2019,07,22	18,15,2019,07,23	В	19,32	Троицкое ТП41			85			85			1	84		469					1	9,06108 11,5884	1642,2 2317,68	19,32	1622,88 2317,68
267 МУП"ГЭС" 268 МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп20 Троицкое 2ф		22,56,2019,07,22		B B	19,98 8,40	Троицкое тп20 Троицкое 2ф			116 51			116 51			1	116 50		580 299					0	2,5116	428,4	8,4	420
269 МУП"ГЭС" 270 МУП"ГЭС"	вл вл	Синда Троицкое 2ф		22,30,2019,07,22	09,30,2019,07,23 10,20,2019,07,23	В	11,00 0,33	Синда Троицкое 2ф			420 85			420 85			5	415 84		2320 469					1	25,52 0,15477	4620 28,05	55 0,33	4565 27,72
271 МУП"ГЭС"	TΠ	Иннокетьевка		07,00,2019,07,24	09,30,2019,07,24	В	2,50	Иннокетьевка			415			415			4	411		2251					1	5,6275	1037,5	10	1027,5
272 МУП"ГЭС" 273 МУП"ГЭС"	вл вл	Троицкое тп18 Троицкое тп-40		10,00,2019,07,24	10,40,2019,07,24	В	0,53	Троицкое тп18 Троицкое тп-40			189 85			189 85			1	188 84		989 469					1	0,52417 0,31423	100,17 56,95	0,53	99,64 56,28
274 МУП"ГЭС"	TII			14.27.2019.07.24	14.50.2019.07.24	В	0.38	Троицкое			24			24			•	24		120						0,0456	9.12		9.12
274 МУП"ГЭС" 275 МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп13ф3 Иннокетьевка		14,27,2019,07,24	15,35,2019,07,24	В	0,38	тп13ф3 Иннокетьевка		-	415			415			4	411		2251					1	1,86833	344,45	3,32	341,13
276 МУП"ГЭС"		Троицкое тп40		15,30,2019,07,24	15,55,2019,07,24	В	0,42	Троицкое тп40			85			85			1	84		469					1	0,19698	35,7	0,42	35,28
277 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп17ф1		18,15,2019,07,24	21,00,2019,07,24	П	2,75	Троицкое тп17ф1			122			122				122		610					1	1,6775	335,5	0	335,5
278 МУП"ГЭС" 279 МУП"ГЭС"	вл вл	Троицкое 2ф Джонка		10,10,2019,07,25 10,10,2019,07,25	10,45,2019,07,25 16,30,2019,07,25	В	0,58 6,33	Троицкое 2ф Джонка		1	85 591		1	85 591			2	84 589		469 3043				1	1	0,27202 19,26219	49,3 3741,03	0,58 12,66	48,72 3728,37
280 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое		10,40,2019,07,25	11,00,2019,07,25	В	0,33	Троицкое			3133			3133			33	3100		17117					0	5,64861	1033,89	10,89	1023
281 МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп6ф1		11,05,2019,07,25	11,35,2019,07,25	В	0,50	Троицкое тп6ф1			20			20			1	19		144					0	0,072	10	0,5	9,5
282 MУП"ГЭС" 283 МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое 2ф Найхин- Лубовый		11,05,2019,07,25	15,15,2019,07,25	B	4,17	Троицкое 2ф Найхин-		 	85 1447			85 1447			10	84 1437		469 7675				+	0	1,95573 7,675	354,45 1447	4,17	350,28 1437
283 МУП"ГЭС" 284 МУП"ГЭС"	тп	Д,		,,,			-,	Дубовый		-	415			415			4	- 107								15.93708	2938.2	28.32	2909.88
		Иннокентьевка		12,05,2019,07,25	19,10,2019,07,25	В	7,08	Иннокентьевка		1			1				•	411		2251					1	.,		- ,-	
285 МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый		14,07,2019,07,25	16,15,2019,07,25	П	2,13	Дубовый		-	1447			1447			10	1437		7675					1	16,34775	3082,11	21,3	3060,81
286 МУП"ГЭС" 287 МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое тп21 Троицкое 2ф		14,45,2019,0725 16,15,2019,07,25	17,15,2019,07,25 16,50,2019,07,25	B B	2,50 0,58	Троицкое тп21 Троицкое 2ф			6 85			6 85			1	6 84		30 469					1	0,075	49,3	0,58	48,72
288 МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый		16,17,2019,0725	19,20,2019,07,25	П	3,05	Найхин- Дубовый		<u> </u>	1447			1447			10	1437		7675					1	23,40875	4413,35	30,5	4382,85
289 МУП"ГЭС" 290 МУП"ГЭС"	вл вл	Троицкое 2ф Троицкое тп29		09,55,2019,0726 09,55,2019,07,26	10,20,2019,07,26 21,45,2019,07,26	B B	0,42 11,83	Троицкое 2ф Троицкое тп29			85 145			85 145			1	84 145		469 725					1	0,19698 8,57675	35,7 1715,35	0,42	35,28 1715,35
291 МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый		07,25,2019,07,27	08,10,2019,07,27	В	0,75	Найхин-			1447			1447			10	1437		7675					0	5,75625	1085,25	7,5	1077,75
292 МУП"ГЭС"	TII	Троицкое 2ф		18,50,2019,07,27	19,00,2019,07,27	В	0,70	Дубовый Троицкое 2ф			85			85			1	84		469					1	0,3283	59,5	0,7	58,8
293 МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп1ф2		10,00,2019,0729	10,40,2019,0729	п	0,67	Иннокентьевка тп1ф2			47			47				47		235					1	0,15745	31,49	0	31,49
294 МУП"ГЭС"	TΠ	Джонка тп6		10,45,2019,07,29	11,10,2019,07,29	П	0,42	Джонка тп6			80	1	1	80				80		400					1	0,168	33,6	0	33,6

			Данные о факте прекращения п	ередачи электрическ	ой энергии				Данны	е о масштабе пр	екращения пер	оедачи электр	ической энер	гии в сетевой (организации				Данные о причинах пр передачи электрической прасследовани	энергии и их			e ii		
Номер прекра щения передач и электри ческой	Наименован ие структурной единицы	Вид объекта: КЛ, ВЛ,	Диспетчерское наименование объекта электростевого организации, в результате отключения ого	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Время и дата восстановления режима потребление электрической энергии	Вид прекращ ения передачи		Перечень объектов электросстевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению	Перечень потребител потремещей потремещей потремещей потремещей потремещей потремещей по	ичество точек п	оставки потреб			низации, в отг , в том числе:		ых произошел	перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым	Перечень смеженых организаци й, затронутых траспорожения код дата а дасследования код затронутых технологическ организаци ого ионной	Код техническ ой причины поврежде	Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативн ых показателях	й эпектроэнергии Пенэс (сп.32*сп.33	гиения электроснабжения потребите:	зтч. по СН2	в т.ч. по НН
энергии /Номер итогово й строки	сетевой организации	КВЛ, ПС, ТП, РП	которой произошло оборудован им сетевой организации электронетелям услуг	энергии (часы, минуты, ГГТГ.ММ.ДД)	потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	электроз нергии (П, А, В)	электрическ ой энергии, час	передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	полиое частичное ограничени с режима с режима потреблени я я ВСЕГ элементи ой энергии	потребите			в разделени ВН (110 кВ и выше)		пряжения ЭПУ ской энергии СН2 (6 - 20 кВ)	нн (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрическ ой энергии	произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	ем передачи і нарушения, причины дакертическ записи в аварии обі энергии мурнале	ния оборудова ния	надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недо отту щени	Продолжительность нар		
295	МУП"ГЭС"	тп	Иннокентьевка	11,50,2019,07,29	12,20,2019,07,29	п	0,50	Иннокентьевка	45			45				45		225			1	0,1125	22,5	0	22,5
	МУП"ГЭС"	вл	тп1ф3 Маяк тп6ф1	10,55,2019,07,30	12,40,2019,07,30	П	1,75	тп1ф3 Маяк тп6ф1	65			65				65		325			1	0,56875	113,75	0	113,75
297	МУП"ГЭС"	тп вл	Троицкое тп18 Троицкое т36ф2	10,00,2019,08,01	14,00,2019,08,01	В	4,00 11.33	Троицкое тп18	189			189		 	1	188		989 389			1	3,956 4,40737	756 781.77	11.33	752 770,44
298	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога	12,00,2019,08,01	13,00,2019,08,02	В	1,00	Лидога	671			671			10	661		3795			1	3,795	671	11,55	661
300	муп"гэс"	вл	Найхин- Дубовый	17,35,2019,08,02	19,43,2019,08,02	В	2,30	Найхин- Дубовый	1447			1447			10	1437		7675			1	17,6525	3328,1	23	3305,1
	МУП"ГЭС"	ВЛ ТП	Н.Манома	07,20,2019,08,03	09,50,2019,08,04	B B	26,50	Н.Манома	105			105			1	104		569 40			1	15,0785	2782,5	26,5	2756
303	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп6ф1 Троицкое тп41	12,50,2019,08,05 14,00,2019,08,07	14,30,2019,08,07	В	0,25 0,50	Синда тп6ф1 Троицкое тп41	85			85			1	84		469			1	0,2345	42,5	0,5	42
	МУП"ГЭС"	вл тп	гасси тп15ф2	14,50,2019,08,08	15,45,2019,08,08	В	0,92	гасси тп15ф2 Троицкое	13			13 128			1	12		109			1	0,10028	11,96 42.24	0,92	11,04 42,24
305	муп"гэс"	ВЛ	Троицкое ТПЗ6ф1	14,55,2019,08,08	15,15,2019,08,08	B	0,33 6,92	ТПЗ6ф1 Найхин-	128	_		1447			10	128 1437		7675			1	53,111	10013.24	69.2	9944.04
	MYII"I ЭС"	ВЛ	Найхин- Дубовый Маякбф	07.05.2019.08.09	19,25,2019,08,09	B	2.92	Дубовый Маяк6ф	521			521			3	518		2737			1	7 99204	1521.32	8.76	1512.56
308	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп19	10,30,2019,08,12	16,25,2019,08,12	п	5,92	Троицкое тп19	220			220				220		1100			1	6,512	1302,4	0	1302,4
309	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп4ф1	09,10,2019,08,13	11,40,2019,08,13	П	2,50	Троицкое тп4ф1	114			114			1	113		614			1	1,535	285	2,5	282,5
310	МУП"ГЭС"	вл	Дубовый тп14ф1	09,40,2019,08,13	09,50,2019,08,13	п	0,17	Дубовый тп14ф1	9			9				9		45			1	0,00765	1,53	0	1,53
	МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое 1ф Троицкое тп5	11,50,2019,08,14 14.00,2019,08.14	12,23,2019,,08,14 17.15.2019.08.14	В	0,55 3.25	Троицкое 1ф Троицкое тп5	58 245			58 245			1	57 244		334 1269			0	0,1837 4,12425	31,9 796.25	0,55 3.25	31,35 793
	МУП"ГЭС"	вл вл	Синдатп4ф1	18,00,2019,08,17 09,00,2019,08,18	12,00,2019,08,18 11,55,2019,08,18	В	18,00	Синдатп4ф1	53 61			53 61			2	53 58		265 388			1	4,77 1.13296	954 178.12	0 8.76	954 169.36
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда-Искра Синда-Искра	14,00,2019,08,18	19,45,209,08,18	П	2,92 3,75	Синда-Искра Синда-Искра	44			44			2	42		308			1	1,15290	165	7,5	157,5
316	МУП"ГЭС"	вл	Дубовый тп12ф3	11,55,2019,08,20	12,10,2019,08,20	В	0,25	Дубовый тп12ф3	1			1				1		5			0	0,00125	0,25	0	0,25
317	МУП"ГЭС"	вл	Дубовый тп14ф1	12,20,2019,08,20	13,00,2019,08,20	П	1,67	Дубовый тп14ф1	9			9				9		45			0	0,07515	15,03	0	15,03
	МУП"ГЭС"	вл вл	Троицкое 2ф Джонкатп5ф2	12,00,2019,08,21	19,10,2019,08,21 10,30,2019,08,23	B B	2,17 0,50	Троицкое 2ф Джонкатп5ф2	85 58			85 58			1	84 58		469 290			1	1,01773 0,145	184,45 29	2,17	182,28 29
320	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп20ф1	09,20,2019,08,23	10,40,2019,08,23	П	1,33	Троицкое тп20ф1	1			1				1		5			1	0,00665	1,33	0	1,33
321	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп41ф1	15,00,2019,08,23	15,25,2019,08,23	п	0,42	Троицкое тп41ф1	85			85			1	84		469			1	0,19698	35,7	0,42	35,28
322	МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Н.Манома Маяк	22,00,2019,08,23		B B	16,58	Н.Манома Маяк	105 856			105 856			1	104 839		569 5028			1	9,43402 14,68176	1740,9 2499.52	16,58 49,64	1724,32 2449.88
	МУП"ГЭС"	ВЛ	маяк Синда тп6	06,15,2019,08,25	09,30,2019,08,25	В	3,25	Синда тп6	830			850			17	8		5028 40			1	0,13	2499,32	49,64	2449,88
325	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	06,10,2019,08,26	07,35,2019,08,26	В	1,42	Найхин- Дубовый	1447			1447			10	1437		7675			0	10,8985	2054,74	14,2	2040,54
	МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое Троицкое тп40	10,05,2019,08,26 13,45,2019,08,26	11,40,2019,08,26 15,00,2019,08,26	П	1,58 1,25	Троицкое Троицкое тп40	2965 85			2965 85			33 1	2932 84		16277 469			1	25,71766 0,58625	4684,7 106,25	52,14 1,25	4632,56 105
328	МУП"ГЭС"	вл	Гасси	10,10,2019,0826	13,00,2019,08,26	В	2,83	Гасси	24			24			2	22		208			1	0,58864	67,92	5,66	62,26
	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	11,20,2019,08,26	12,00,2019,08,26	В	1,67	Найхин- Дубовый	1447			1447			10	1437		7675			0	12,81725	2416,49	16,7	2399,79
	МУП"ГЭС"		Синда тп4 Синда-Искра	10,05,2019,08,27 18.50,2019,08,29	10,30,2019,08,27 21.00,2019,08,29	ПВ	0,42	Синда тп4 Синда-Искра	57 464			57 464			2	55 457		373 2530			1	0,15666 5,4901	23,94 1006,88	0,84 15,19	23,1 991.69
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда-искра Троицкое тп13	13,40,2019,08,31	14,30,2019,08,31	В	0,83	Троицкое тп13	404 88			464 88			/	457 88		2530 440			1	0,3652	73,04	15,19	73,04
333	МУП"ГЭС"	вл	Дубовый тп14ф4	08,10,2019,09,01	10,30,2019,09,01	В	2,33	Дубовый тп14ф4	76			76				76		380			1	0,8854	177,08	0	177,08
334	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"		Маяк-Синда	14,00,2019,09,02 16,45,2019,08,02	14,45,2019,09,02	B B	0,75	Маяк-Синда	1276			1276 1276			22 22	1254 1254		7348 7348			0	5,511 6,09884	957 1059,08	16,5 18,26	940,5 1040,82
336	МУП"ГЭС"	В/I ТП	Маяк-Синда Маяк тп7	17,40,2019,09,02	17,35,2019,09,02 19,25,2019,09,02	П	0,83 1,92	Маяк-Синда Маяк тп7	1276 335			335			14	321		2291			1	4,39872	643,2	26,88	616,32
	МУП"ГЭС"	тп вл	Троицкое тп5 Троицкое т п4ф2	09,30,2019,09,03	15,20,2019,09,03	В	5,83	Троицкое тп5 Троицкое т	245			245 130			1	244 130		1269 650			1	7,39827 2,1125	1428,35 422.5	5,83	1422,52 422,5
	МУП"ГЭС"		Маяк тп6ф1	16,00,2019,09,04	09,15,2019,09,05	В	-, -	п4ф2 Маяк тп6ф1	65			65				65		325			1	5,60625	1121,25	0	1121,25
	МУП"ГЭС"		Маяк тп5	09,25,2019,09,05	10,15,2019,09,05	п	0,83	Маяк тп5 Найхин-	89			89				89		445			1	0,36935	73,87	0	73,87
341	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	07,05,2019,9,06	07,40,2019,09,06	В	0,58	Дубовый	1447			1447			10	1437		7675			1	4,4515	839,26	5,8	833,46
	МУП"ГЭС"		Троицкое 1ф Синда	08,05,2019,09,06 09,05,2019,09,06	08,5,2019,09,06 09,20,2019,09,06	В	0,50 0,25	Троицкое 1ф Синда	58 420			58 420			5	57 415		334 2320		<u> </u>	0	0,167 0,58	29 105	0,5 1,25	28,5 103,75
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"		Синда тп6 Троицкое 2ф	11,00,2019,09,06	11,10,2019,09,06 13,30,2019,09,06			Синда тп6 Троицкое 2ф	8 85			8 85			1	8 84		40 469			1	0,0068	1,36 35.7	0.42	1,36 35,28
343			. portquoe 24	13,03,1013,03,00	13,30,2013,03,00	, ,	U,42	громцкое дф	1 63		-	1 00						-107	+	-		0,17070	JJ,1	0,42	and give O

			Данные о факте прекращения по	ередачи электрическ	кой энергии				Данные	о масштабе п	рекращения пере	дачи электрі	ической энері	чи в сетевой о	рганизации				Данные о причинах пре передачи электрической : расслеловани			9	лей		
Номер прекра щения передач и электри ческой	Наименован ие структурной единицы сетевой	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС,	Диспетчерское наименование объекта экспесителеного коляйства сетевой организации, в результате отключени которой	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребитецей услуг	Вид прекращ ения передачи электроз		Перечень объектов электросстевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению перелачи	Перечень потребител с бі 1-й и 2-й с бі 1-й и 2-й с бі 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых которых которых произошло произошло полікое	чество точек і	поставки потреби			низации, в отн , в том числе:	ошении которь	ых произошел	перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым произошлю	Перечень смежных организаци разования Код акта разования Код затронутых госоваристическ организаци рехрыщени ого новной от прехращи нарушения, причины	Код техническ ой причины поврежде ния	Учет в показателях надежности , в т.ч. (индикативн ых показателях надежности	ной электроэнергии Пенэс (ст.32* ст.3	рушения электреснабжения потребите	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
энергии /Номер итогово й строки	организации	ТП, РП	произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	энергии (часы, минуты, ГГГГ:ММ.ДД)	потреонтелеи услуг (часы, минуты, ГТГГ.ММ.ДД)	нергии (П, А, В)	ой энергии,	передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	полное частичное ограничени ограничени е режима потреблени в даминательной в	в разделе потребите 1-я категори	ении категорий на елей электрическ 2-я я категория	адежности кой энергии 3-я категория	ВН (110 кВ		ряжения ЭПУ : ской энергии СН2 (6 - 20	HH (0,22 - 1	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрическ	прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого	электрическ записи в аварии ой энергии оперативном журнале	ния оборудова ния	(0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущен	Продолжительность н		
										надежност	ги надежности	надежности	и выше)	()	кВ)	кВ)	ой энергии	события, кВт							
	МУП"ГЭС"		Н.Манома	15,55,2019,09,08		В	0,92	Н.Манома Найхин-	105			105			1	104		569			0	0,52348	96,6	0,92	95,68
	МУП"ГЭС"	вл вл	Найхин- Дубовый Маяк тп3ф1	16,40,2019,09,08 09,45,2019,09,09	18,35,2019,09,08 19,30,2019,09,09	В	1,92 9,75	Дубовый	1447			1447			10	1437 48		7675 240			0	14,736 2,34	2778,24 468	19,2	2759,04 468
348	муп"гэс"	вл	Маяк тпзф1 Троицкое тп40ф1	17,35,2019,09,09	19,30,2019,09,09	В	1,75	Маяк тп3ф1 Троицкое т40ф1	85			85			1	84		469			0	0,82075	148,75	1,75	147
350	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое 2ф	12,25,2019,09,09	19,15,2019,09,09	В	6,83	Троицкое 2ф	85			85			1	84		469			1	3,20327	580,55	6,83	573,72
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое	10,45,209,09,09	17,40,2019,09,09	П	6,92	Троицкое Троицкое	2965			2965			33	2932		16277			1	112,63684	20517,8	228,36	20289,44
	МУП"ГЭС"	вл вл	Троицкое тп13ф2 Троицкое 1ф	10,45,2019,09,09	10,40,2019,09,10 15,50,2019,09,09	B	11,92 0,83	тп13ф2 Троицкое 1ф	67 58			67 58			1	67 57		335 334			1	3,9932 0,27722	798,64 48,14	0.83	798,64 47.31
354	МУП"ГЭС"	вл	Синда	09,45,2019,09,09	19,30,2019,09,09	В	9,75	Синда	420 44			420 44			5	415 42		2320 308			1	22,62 5,05736	4095 722,48	48,75 32,84	4046,25 689,64
356	МУП"ГЭС"	вл вл	Искра Маяк 6ф	09,45,2019,09,09 09,45,2019,09,09	14,30,2019,099,09		4,75	Искра Маяк 6ф	521			521			3	518		2727			0	12,95325	2474,75	14,25	2460,5
357 358	МУП"ГЭС"	вл вл	Маяк тп5 Найхин- Даерга	09,45,2019,09,09	19,30,2019,09,09	B	9,75 7.92	Маяк тп5 Найхин- Даерга	739			432 739			6	429 733		2292 3959			0	22,347 31,35528	4212 5852,88	29,25 47,52	4182,75 5805,36
	МУП"ГЭС"	ВЛ	наихин- Даерга Дада	10,45,2019,09,09	., .,,,	В	16,00	Наихин- Даерга Дада	176			176			υ	176		3959 880			1	14,08	2816	0	2816
360	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый Троицкое тп18	10,45,2019,09,09	16,55,2019,09,09 9,35,2019,09,10	B	6,17 15,75	Дубовый Троицкое тп18	508 189			508 189			2	506 188		2628 989			1	16,21476 15,57675	3134,36 2976,75	12,34 15,75	3122,02 2961
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп5ф2	10,55,2019,09,10	11,25,2019,09,10	П	0,50	Лидога тп5ф2	34			34			1	34		170			1	0,085	17	0	17
363	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	19,30,2019,09,10	11,20,2019,09,11	В	15,83	Найхин- Дубовый	1447			1447			10	1437		7675			0	121,49525	22906,01	158,3	22747,71
364	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка ТП1ф3	10,10,2019,09,11	11,30,2019,09,11	В	1,33	Иннокентьевка ТП1ф3	45			45				45		225			1	0,29925	59,85	0	59,85
365	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое 2ф	10,55,2019,09,11	11,25,2019,09,11	В	0,50	Троицкое 2ф Троицкое	85			85			1	84		469			1	0,2345	42,5	0,5	42
366	МУП"ГЭС"	вл	Троицкое тп33,35	10,55,2019,09,11	14,30,2019,09,11	В	3,58	тп33,35	1			1				1	1	5			1	0,0179	3,58	0	3,58
367	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	13,00,2019,09,11	13,45,2019,09,11	В	0,75	Найхин- Дубовый	1447			1447			10	1437		7675			0	5,75625	1085,25	7,5	1077,75
368 369	МУП"ГЭС"	вл вл	Найхин-Даерга Дада,Дубовый,Гас	17,55,2019,09,11	20,50,2019,09,11	п	2,92 17.92	Найхин-Даерга Дада,Дубовый,Г	739			739 708			6 4	733 704		3959 3716			1	11,56028 66,59072	2157,88 12687.36	17,52 71.68	2140,36 12615,68
	МУП"ГЭС"	ВЛ	си Дубовый	12,25,2019,09,11	12,40,2019,09,12	п	0,25	асси Дубовый	508			508			2	506		2628			1	0,657	12087,36	0,5	12615,68
371	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп4ф6	14,50,2019,09,12	15,30,2019,09,12	п	0,67	Иннокентьевка тп4ф6	4			4			3	1		152			1	0,10184	2,68	2,01	0,67
372	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка	15,35,2019,09,12	16,00,2019,09,12	п	0,42	Иннокентьевка	45			45				45		225			1	0,0945	18,9	0	18,9
373	МУП"ГЭС"	вл	ТП1ф3 Иннокентьевка	16,10,2019,09,12	19,00,2019,09,12	В	2,92	ТП1ф3 Иннокентьевка	96			96				96		480			1	1,4016	280,32	0	280,32
374	МУП"ГЭС"	ВЛ	тп2ф1 Троицкое 1ф	06,25,2019,09,13	07,25,2019,09,13	В	1,00	тп2ф1 Троицкое 1ф	58			58			1	57		334			0	0,334	58	1	57
375	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое 1ф Джонка тп7ф1	10,00,2019,09,13	10,55,2019,09,13	п	0,92 2,50	Троицкое 1ф Джонка тп7ф1	58 2			58 2			1	57 1		334 54			1	0,30728 0,135	53,36 5	0,92 2,5	52,44 2,5
377	муп"гэс"	вл	Иннокентевка	16,00,2019,09,13	17,40,2019,09,13	В	1,67	Иннокентевка	13			13			-	13		65			0	0,10855	21,71	0	21,71
	МУП"ГЭС"	ВЛ	тп1ф1 Троицкое 2ф	07,05,2019,09,14	07,42,2019,09,14	В	0,62	тп1ф1 Троицкое 2ф	85			85			1	84		469			0	0,29078	52,7	0,62	52,08
379	МУП"ГЭС"	тп	Иннокентьевка тп4ф6	07,00,2019,09,14	09,00,2019,09,14	п	2,00	Иннокентьевка тп4ф6	4			4			1	3		64			1	0,128	8	2	6
380	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп3ф1	10,00,2019,09,14	11,30,2019,09,14	п	1,50	Иннокентьевка тп3ф1	9		I	9				9		45			1	0,0675	13,5	0	13,5
381	МУП"ГЭС"	вл	Найхин- Дубовый	12,50,2019,09,16	13,20,2019,09,16	В	0,50	Найхин- Дубовый	1447			1447			10	1437		7675			0	3,8375	723,5	5	718,5
	МУП"ГЭС"	тп	Дада	08,00,2019,09,17	12,30,2019,09,17	п	4,50	Дада Найуин-	176			176				176		880			1	3,96	792	0	792
383	МУП"ГЭС"	TII	Найхин- Дубовый	08,00,2019,09,17	09,20,2019,09,17	В	1,33	Дубовый	1447			1447			2	1437		7675			1	10,20775	1924,51	2,66	1911,21
384	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп3ф1	10,15,2019,09,17	11,30,2019,09,17	п	1,25	Иннокентьевка тп3ф1	9			9				9		45			1	0,05625	11,25	0	11,25
	МУП"ГЭС" МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Джонка тп3ф1 Синда тп3ф1	12,05,2019,09,17 11,05,2019,09,18	16,00,2019,09,17 11,45,2019,09,18	В	3,92 0,67	Джонка тп3ф1 Синда тп3ф1	39 99			39 99			1	39 98		195 539			1	0,7644 0,36113	152,88 66,33	0 0,67	152,88 65,66
387	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп4ф2	11,05,2019,09,18	13,00,2019,09,18	п	1,92	Иннокентьевка тп4ф2	4			4			3	1		152			1	0,29184	7,68	5,76	1,92
	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп2ф3	13,10,2019,09,18	13,25,2019,09,18	п	0,25	Джонка тп2ф3	3			3			,	3		15			1	0,00375	0,75 11.05	0 13	0,75 10.92
	МУП"ГЭС"	ВЛ ВЛ	Троицкое 2ф Джонка	13,55,2019,09,19 16,35,2019,09,19	14,03,2019,09,19 18,20,2019,09,19	B	0,13 1,75	Троицкое 2ф Джонка	85 591			85 591			1 2	84 589		469 3043			0	0,06097 5,32525	11,05 1034,25	0,13 3,5	10,92 1030,75
391	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп4ф6	17,25,2019,09,19	17,45,2019,09,19	п	0,33	Иннокентьевка тп4ф6	4		I	4			3	1		1152			1	0,38016	1,32	0,99	0,33
392	МУП"ГЭС"	вл	Иннокентьевка тп2ф1	18,00,2019,09,19	20,00,2019,09,19	п	2,00	Иннокентьевка тп2ф1	96			96				96		480			1	0,96	192	0	192
393	МУП"ГЭС"	вл	Джонка тп2ф3	12,00,2019,09,20	13,40,2019,09,20	п	1,67	Джонка тп2ф3	3			3				3		5			1	0,00835	5,01	0	5,01

данные о фак	ге прекращения по	ередачи электрическо	ой энергии						Данные о м	пасштабе прег	кращения пер	редачи электри	ческой энерг	ии в сетевой о	рганизации				Данные о причинах п передачи электрическої расследован	і энергии и их		3)	пей		
Номер прекра пента и на пента и не заектри структурной объекта заектросет объекта не результать объекта результать объекта структурной объекта результать объекта предъявляющий предоставления объекта предъявляющий предъявляющи	вого ввой напряжени я е отключени	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Время и дата восстановления режима потребления электрической энертии	прекращ ения	Продолжит ельность прекращени я передачи	Перечень по объектов ей электросетевого казяйства, отключение которых привело к к	еречень требител 1-й и 2-й итегорий дежности , в ношении оторых оизошло	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произопло	Количес	тво точек пох	ставки потреі			иизации, в отн в том числе:	ошении которь	іх произошел і	перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым	Перечень смежных сетевых Номер и дата организаци вкласта, ответствия й, затропутых технологическ органия ого монию	Код техничесь ой причины поврежде	Учет в показателях надежности , в т.ч. с индикативн ых показателях	й электроэнергии Пенэс (ст.32* ст.3	шения электроснабжения потребит	т.ч. по СН2	втч. по НН
меской сданица. квартии сстевой Номер организации итогово й строки стр	оборудован ия сетевой организаци и, кВ	энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	потребителей услуг (часы, минуты, ГТГГ.ММ.ДД)		электрическ ой энергии, час	передачи электрической огр энергии е потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	полное раничени режима треблени я ектрическ энергии	частичное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	ВСЕГО		ии категорий ей электричес 2-я категория надежности	надежности ской энергии 3-я категория надежности	в разделени ВН (110 кВ и выше)	и уровней нап электричес СН1 (35 кВ)	ряжения ЭПУ кой энергии CH2 (6 - 20 кВ)	потребителя НН (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрическ ой энергии	произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	ем персдачи нарушения, причин записти в аварии оперативном журнале	ы ния боборудова ния	надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недвотпущенис	Продолжительность нар		
394 МУП"ГЭС" ВЛ Иннокенты	вка	10,15,2019,09,21	12,30,2019,09,21	В	2,25	Иннокентьевка тп5ф1			40			40				40		200			1	0,45	90	0	90
395 МУП"ГЭС" ВЛ Иннокенты	вка	12,45,2019,09,21	14,00,2019,09,21	п	1,25	Иннокентьевка			45			45				45		225			1	0,28125	56,25	0	56,25
тп1ф3 396 МУП"ГЭС" ВЛ Джонка		12,50,2019,09,22	15,20,2019,09,22	п	2,67	тп1ф3 Джонка			591			591			2	589		3043			1	8,12481	1577,97	5,34	1572,63
397 МУП"ГЭС" ВЛ Троицкое тг		09,10,2019,09,23	09,30,2019,09,23	В	0,33	Троицкое тп3ф3			73			73				73		365			1	0,12045	24,09		24,09
398 МУП"ГЭС" ВЛ Маяк тп20 399 МУП"ГЭС" ВЛ Маяк тп10		09,15,209,09,23 10,20,2019,0923	10,15,2019,09,23 10,55,2019,09,23	п	1,00 0,42	Маяк тп2ф1 Маяк тп1ф2			60			9 60				9 60		45 300			1	0,045 0,126	9 25,2		25,2
400 МУП"ГЭС" ВЛ Дубовый тп:		11,40,2019,09,25	14,00,2019,09,25	п	1,33	Дубовый тп13ф4			111			111			1	110		599			1	0,79667	147,63	1,33	146,3
401 МУП"ГЭС" ВЛ Маяк тп 402 МУП"ГЭС" ВЛ Дубовый т		13,50,2019,09,25 14,10,2019,09,25	17,55,2019,09,25 18,30,2019,09,25	П	4,08	Маяк тп6 Дубовый тп14			521 181			521 181			3	518 181		2737 905			1	11,16696 3,91865	2125,68 783,73	12,24	2113,44 783,73
403 МУП"ГЭС" ТП Троицкое тп		10,00,2019,09,26	14,05,2019,09,26	В	4,08	Троицкое			4			4				4		20			1	0,0816	16,32		16,32
404 МУП"ГЭС" ВЛ Синда тп4	2	11,35,2019,09,26	12,40,2019,09,26	п	0,92	тп18ф1 Синда тп4ф2			53			53				52		260			1	0,2392	48,76		47,84
405 МУП"ГЭС" ВЛ Дубовый тп:	3ф3	17,40,2019,09,26	19,35,2019,09,26	п	1,92	Дубовый тп13ф3			8			8				8		40			1	0,0768	15,36		15,36
406 МУП"ГЭС" ВЛ Найхин-Дуб	вый	08,55,2019,09,27	10,00,2019,09,27	В	1,08	Найхин- Дубовый			1447			1447			10	1437		7675			0	8,289	1562,76	10,8	1551,96
407 МУП"ГЭС" ВЛ Иннокнтье тп1ф3	вка	09,45,2019,09,27	10,00,2019,09,27	В	0,25	Иннокнтьевка тп1ф3			45			45				45		225			1	0,05625	11,25		11,25
408 МУП"ГЭС" ТП Найхин-Дуб	вый	09,55,2019,09,29	10,30,2019,09,29	В	0,58	Найхин-			1447			1447			10	1437		7675			0	4,4515	839,26	5,8	833,46
409 МУП"ГЭС" ТП Н.Маном		10,00,2019,09,29	10,32,2019,09,29	В	0,53	Дубовый Н.Манома			105			105			1	104		569			0	0,30157	55,65	0,53	55,12
410 МУП"ГЭС" ВЛ Маяк тп3ф 411 МУП"ГЭС" ВЛ Синда тп4		13,10,2019,09,29 15,45,2019,09,29	14,10,2019,09,30 11,40,2019,09,30	B B	25,00 19,92	Маяк тп3ф2,4 Синда тп4ф1			130 53			130 53				130 53		650 265			1	16,25 5,2788	3250 1055,76		3250 1055,76
412 МУП"ГЭС" ВЛ Синда		16,40,2019,0929	17,30,2019,09,29	П	0,83	Синда Дубовый тп13			420			420			5	415		2320			1	1,9256	348,6	4,15	344,45
413 МУП"ГЭС" ТП Дубовый тп:	· .	16,15,2019,09,29	18,20,2019,09,29	В	1,75	ф1			56			56				56		280			1	0,49	98		98
414 МУП"ГЭС" ВЛ Джонка тп: 415 МУП"ГЭС" ВЛ Иннокенте		12,00,2019,09,30	17,00,2019,09,30	п	5,00 0.50	Джонка тп3ф1 Иннокентевка			39 13			39 13				39 13		195 65				0,975	195		195
41 МУП"ГЭС" ВЛ Джонка тп!	ф1	14,30,2019,09,30	16,05,2019,09,30	п	1,58	тп1ф1 Джонка тп5ф1			53			53				53		265			1	0,4187	83.74		83,74
417 МУП"ГЭС" ВЛ Троицкое		23,10,2019,10,02	07,45,2019,10,03	В	8,58	Троицкое 2ф			85			85			1	84		469			1	4,02402	729,3	8,58	720,72
418 МУП"ГЭС" ВЛ Иннокенты		22,00,2019,10,02	08,30,2019,10,03	В	10,50	Иннокентьевка			415			415			4	411		2251			1	23,6355	4357,5	42	4315,5
419 МУП"ГЭС" ВЛ Маяк тп1с 420 МУП"ГЭС" ВЛ Маяк тп1с		23,45,2019,10,02 08,10,2019,10,03	07,15,2019,10,03 09,40,2019,10,03	B П	7,50 1,50	Маяк тп1ф1 Маяк тп1ф1			92 92			92 92				92 92		460 460			1	3,45 0,69	690 138		690 138
421 МУП"ГЭС" ВЛ Н.Маном	3	0,10,2019,10,03	09,40,2019,10,03	B П	9,50	Н.Манома			105			105			1	104		469			1	4,4555 0.0121	997,5 2,42	9,5	988 2,42
422 МУП"ГЭС" ВЛ Гасси тп15 423 МУП"ГЭС" ВЛ Н.Маном	a bī	13,30,2019,10,03	14,30,2019,10,03 15,10,2019,10,03	П	2,42 1,67	Гасси тп15ф1 Н.Манома			105			105			1	104		469			0	0,78323	175,35	1,67	173,68
424 МУП"ГЭС" ВЛ Троицкое		14,55,2019,10,03	15,12,2019,10,03	В	0,28	Троицкое 2ф Дубовый			85			85			1	84		469			0	0,13132	23,8	0,28	23,52
425 МУП"ГЭС" ВЛ Дубовый тп:		13,20,2019,10,04	19,00,2019,10,04	В	5,67	тп13,14			375			375			1	374		1919			0	10,88073	2126,25	5,67	2120,58
426 МУП"ГЭС" ВЛ Иннокенты тп2ф2	вка	14,05,2019,10,04	16,00,2019,10,04	п	1,92	Иннокентьевка тп2ф2			66			66				66		330			1	0,6336	1126,72		126,72
427 МУП"ГЭС" ВЛ Дубовый-Д		19,00,2019,10,04	10,52,2019,10,05	В	15,87	Дубовый-Дада Троицкое			712			712			4	708		3736			1	59,29032	11299,44	63,48	11235,96
428 МУП"ГЭС" ТП Троицкое тп	-	10,30,2019,10,05	10,48,2019,10,05	п	0,30	тп13ф2 Дубовый			67			67				67		335			1	0,1005	20,1		20,1
429 МУП"ГЭС" ТП Дубовый тп:		12,55,2019,10,06	13,55,2019,10,06	П	1,00	тп12ф1			23			23				23		115			1	0,115	23		23
430 МУП"ГЭС" ВЛ Джонка т 431 МУП"ГЭС" ВЛ Дубовый т		13,30,2019,10,07 04,00,2019,10,08	14,30,2019,10,07 17,05,2019,10,08	П В	1,00 13,08	Джонка тп2 Дубовый тп13			216 183			216 183			11	216 182		1080 959			1 0	1,08 12,54372	216 2393,64	13,08	216 2380,56
432 МУП"ГЭС" ТП Троицкое тг	8ф1	16,10,2019,10,08	16,20,2019,10,08	п	0,17	Троицкое тп8ф1	Ţ	T	183			183				183		915			1	0,15555	31,11	Ţ	31,11
433 МУП"ГЭС" ВЛ Троицкое т		15,30,2019,10,10	15,47,2019,10,10	В	0,28	Троицкое тп18 Троицкое			277			277			1	276		1429			0	0,40012	77,56	0,28	77,28
434 МУП"ГЭС" ТП Троицкое тп		17,46,2019,10,11	19,00,2019,10,11	п	1,23	тп36ф1			128			128				128		640			1	0,7872	157,44		157,44
435 МУП"ГЭС" ВЛ Маяк тп1 436 МУП"ГЭС" ВЛ Лидога тп		10,55,2019,10,12 13,30,2019,10,12	11,55,2019,10,12 14,10,2019,10,12	B B	1,00 0,67	Маяк тп1ф2 Лидога тп1,6			60 314			60 314				60 314		300 1570			0	0,3 1,0519	60 210,38		210,38
437 МУП"ГЭС" ВЛ Маяк тп.		10,50,2019,10,14	16,50,2019,10,14	В	6,00	маяк тп3			210			210				210		1050			1	6,3	1260		1260
438 МУП"ГЭС" ТП Троицкое тп	21φ1	11,20,2019,10,14	12,10,2019,10,14	В	0,83	Троицкое тп21ф1			2			2			1	1		54			1	0,04482	1,66	0,83	0,83
439 МУП"ГЭС" ТП Троицкое тп	15φ1	12,30,2019,10,14	14,30,2019,10,14	В	2,00	Троицкое тп15ф1			2			2				2		10			1	0,02	4		4
440 МУП"ГЭС" ТП Троицкое тп	ι5φ1	14,40,2019,10,14	16,45,2019,10,14	В	2,08	Троицкое тп15ф1			2			2				2		10			1	0,0208	4,16		4,16
441 МУП"ГЭС" ВЛ маяк тп3с	1	18,10,2019,10,14	08,00,2019,10,15	В	13,83	маяк тп3ф1			48			48				48		240			1	3,3192	663,84		663,84

1	Данные о факте прев	гращения пер	едачи электрическо	й энергии						Данные о	масштабе пре	кращения передачи электр	ической энер	ии в сетевой организа	ции				е о причинах п электрической расследован	і энергии и и	x	33)	ыей		
Номер прекра піснія передач на ис засктри структурной ческой единицы ческой сланицы	Диспетчерское наименование объекта электросетсвого хозяйства сетевой организации, в результате отключения	Выеший класс напряжени я я отключенн ого	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Время и дата восстановления режима потребления электрической энертии		Продолжит ельность прекращени я передачи	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошлю	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Количес	ство точек по	ставки потребителей услу электрос	сетевой орга набжения, шт.		которых произоше	п перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым	Перечень смежных сетевых организаци акти й, рассилера затромутых технолог прекращени оге	вания Код ическ организ ионно	причинь	Учет в показателя: надежності , в т.ч. индикативі ых показателя:	й электроэлертии Пенэс (ст.32*ст.3	ивния электроснабжения потребит	з т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
жески судента КВЛ, ПС- титогово й строки КВЛ, ПС- тп, РП	которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	оборудован ия сетевой организаци и, кВ	энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		электрическ ой энергии, час	передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	полное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	частичное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	всего		ии категорий надежности ей электрической энергии 2-я 3-я категория категория надежности надежности	в разделени ВН (110 кВ и выше)	и уровней напряжения электрической энер СН1 (35 кВ) СН2 (6 кВ	- 20 НН (0,22 -	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрической энергии	произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	ем передачи запис электрическ запис операти журна	в авария вном	ния	надежності (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущение	Продолжительность нар		
442 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк тп6ф3		11.47.2019.10.16	13,45,2019,10,16	п	2.97	Маяк тп6ф3			3		3			3		15					0.04455	8.91		8,91
443 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк тп3ф1		10,25,2019,10,17	11,10,2019,10,17	П	0,58	Маяк тп3ф1			48		48			48		240					0,1392	27,84		27,84
444 МУП"ГЭС" ВЛ 445 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк тп2 Маяк тп3ф1		12,00,2019,10,17	12,45,2019,10,17 16,00,2019,10,17	П	0,75 1,83	Маяк тп2 Маяк тп3ф1			100 48		100			100 48		500 240					0,375	75 87.84		75 87.84
446 МУП"ГЭС" ВЛ	Лидога тп1ф1			15,10,2019,10,17	В		Лидога тп1ф1			72		72		2	70		448					0,224	36	1	35
447 МУП"ГЭС" ВЛ 448 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое 2ф		10,10,2019,10,18	12,20,2019,10,18	B II	2,17 1.00	Троицкое 2ф			85 277		85 277		1	84 276		469 1429					1,01773	184,45 277	2,17	182,28 276
449 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое ТП8 Троицкое тп13ф1		14,45,2019,10,21	17,20,2019,10,21	П	2,58	Троицкое ТП8 Троицкое			4		4		2	2/6		108					1 0,27864	10,32	5,16	
449 МУП"ГЭС" ВЛ 450 МУП"ГЭС" ВЛ	Гроицкое тп13ф1		08,15,2019,10,22	09,44,2019,10,22	П	1.48	тп13ф1 Гасси			24		24		2			208			_		0,27864	35,52	2,96	
450 МУП"ГЭС" ВЛ 451 МУП"ГЭС" ВЛ	Н.Манома		15,45,2019,10,22	16,45,2019,10,22	B	1,48	Н.Манома			105		105		1	22 104		569					0,30784	33,32	2,90	32,50
452 МУП"ГЭС" ВЛ	Гасси тп15		15,00,2019,10,22	17,20,2019,10,22	В	2,33	Гасси тп15			23		23		1	22		159					0,37047	53,59	2,33	
453 МУП"ГЭС" ТП 454 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое 2ф Маяк 6ф		16,18,2019,10,22 12,40,2019,10,23	16,35,2019,10,22	B B	0,28	Троицкое 2ф Маяк 6ф			85 521		85 521		1	84 518		469 2737					0,13132	23,8 41.68	0,28	23,52
455 МУП"ГЭС" ВЛ	Джари тп1		14,25,2019,10,25	15,00,2019,10,25	П	0,58	Джари тп1			142		142			142		710					0,4118	82,36		82,36
456 МУП"ГЭС" ВЛ 457 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк тп7 Маяк тп7		14,45,2019,10,25 14,30,2019,10,28		П	2,08 1,50	Маяк тп7 Маяк тп7			318 318		318 318		4	314 314		1766 1766					1 3,67328 1 2,649	661,44 477	8,32	653,12
458 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк6ф			23,15,2019,10,29	В	0,47	Маяк 6ф			521		521		3	518		2737					1 1,28639	244,87	1,41	
459 МУП"ГЭС" ВЛ	Найхин- Дубовый		20,25,2019,10,30	21,10,2019,10,30	В	0,75	Найхин- Дубовый			1447		1447		10	1437		7675					5,75625	1085,25	7,5	1077,75
460 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк 6ф		12,37,2019,10,30	13,25,2019,10,30	В	0,80	Маяк 6ф			521		521		3	518		2737					2,1896	416,8	2,4	
461 МУП"ГЭС" ВЛ 462 МУП"ГЭС" ТП	Гасси Найхин тп5ф1		20,25,2019,10,30 17,45,2019,11,03	09,35,2019,10,31 11,00,2019,11,04	В	13,17 17,25	Гасси Найхин тп5ф1			24 60		24		2	22 60		208 300					2,73936	316,08 1035	26,34	289,74 1035
463 MYII'I'3C III	Найхин тп5		12,15,2019,11,04		П	1,75	Найхин тп5			126		126			126		630					1,1025	220,5		220,5
464 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое тп40		10,10,2019,11,05	11,45,2019,11,05	П	1,58	Троицкое тп40			85		85		1	84		469					0,74102	134,3	1,58	132,72
465 МУП"ГЭС" ВЛ 466 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк 6ф Джонка		11,45,2019,11,07 11,20,2019,11,12		П В	0,08	Маяк 6ф Джонка			521 591		521 591		3	518 589		2737 3043					1 0,21896	41,68 425,52	1,44	41,44
467 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк 6ф		14,25,2019,11,12	15,00,2019,11,12	П	0,58	Маяк 6ф			521		521		3			2737					1 1,58746	302,18	1,74	300,44
468 МУП"ГЭС" ВЛ 469 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк тп3ф1 Троицкое 2ф		14,00,2019,11,13 04,15,2019,11,15	14,26,2019,11,13 08,20,2019,11,15	B B	0,43 4,08	Маяк тп3ф1 Троицкое 2ф			48 85		48 85		1	48 84		240 469					1 0,1032 1 1,91352	20,64 346,8	4,08	20,64 342,72
470 МУП"ГЭС" ВЛ	Джонка		06,00,2019,11,15		В	2,67	Джонка			591		591		2	589		3043					1 8,12481	1577,97	5,34	1572,63
471 МУП"ГЭС" ВЛ	Джонка		09,35,2019,11,15	12,00,2019,11,15	П	2,42	Джонка			591		591		2	589		3043					7,36406	1430,22	4,84 5,66	
472 МУП"ГЭС" ВЛ 473 МУП"ГЭС" ВЛ	Джонка Джонка		13,00,2019,11,15 17,55,2019,11,15	17,50,2019,11,15 18.40,2019,11.15	П	2,83 0,75	Джонка Джонка			591 591		591 591		2	589 589		3043 3043					1 2,28225	443,25	5,60	441,75
474 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк 7ф		07,00,2019,11,15	11,30,2019,11,15	В	4,50	Маяк 7ф			335		335		14			2291					1 10,3095	1507,5	63	1444,5
475 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое тп35		11,30,2019,11,15	12,45,2019,11,15	В	1,25	Троицкое тп35			11		1			1		5					0,00625	1,25		1,25
476 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое тп13ф3		08,50,2019,11,15	09,10,2019,11,15	В	0,33	тп13ф3			24		24			24		120					0,0396	7,92		7,92
477 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое тп13ф2		13,55,2019,11,15	16,00,2019,11,15	В	2,08	Троицкое тп13ф2			67		67			67		335					0,6968	139,36		139,36
478 МУП"ГЭС" ВЛ	троицкое		08,00,2019,11,15	09,00,2019,11,15	В	1,00	Троицкое Троицкое			3133		3133		33			17117					1 17,117	3133	33	3100
479 МУП"ГЭС" ВЛ 480 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое ТП14ф1		11,02,2019,11,15	17,30,2019,11,15	В	6,47	тп14ф1			81 3133		81 3133		33	81 3100	1	405 17117			1		1 2,62035	524,07 1566.5	16.5	524,07 1550
480 МУП"ГЭС" ВЛ 481 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое Троицкое тп18ф2		09,30,2019,11,15 11,45,2019,11,15	10,00,2019,11,15 15,50,2019,11,15	В	0,50 4,08	Троицкое Троицкое тп1ф2			2		2		33	2		10					0.0408	8.16	10,.	8.16
482 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое		08,00,2019,11,15	09,30,2019,11,15	П	1,50	Троицкое			3133		3133		33		1	2117			+	+	1 3,1755	199,5	49,5	., .
483 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое тп36ф1		12.30.2019.11.15	17.20.2019.11.15	В	4.83	Троицкое			128		128			128		640					3,0912	618,24		618,24
484 МУП"ГЭС" ВЛ	троицкое		09,10,2019,11,15	10,30,2019,11,15	п	1,33	тп36ф1 Троицкое			3133		3133	1	33			17117			+		1 22,76561	4166.89	43.89	
485 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое тп7		13,00,2019,11,15	17,50,2019,11,15	В	4,83	Троицкое тп7			78		78		2	77		483					1 2,33289	381,57	9,66	371,91
486 МУП"ГЭС" ВЛ 487 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое		09,00,2019,11,15 10.35,2019.11.15	10,00,2019,11,15	В	1,00 7.42	Троицкое			3133 103		3133 103		33	3100 103		17117 515					1 17,117 1 3,8213	3133 764.26	33	3100 764,26
487 МУП"ГЭС" ВЛ 488 МУП"ГЭС" ВЛ	Джари тп1ф1 Троицкое 2ф		11,03,2019,11,15		B	0,45	Джари тп1ф1 Троицкое 3ф			85		85		1	84		469					1 0,21105	38,25	0,45	37,8
489 МУП"ГЭС" ВЛ	Троицкое тп36		12,30,2019,11,15	17,20,2019,11,15	П	4,83	Троицкое тп36			197		197	1	1	196		1029					1 4,97007	951,51 1172, 25	4,83	946,68 1165,5
490 МУП"ГЭС" ВЛ 491 МУП"ГЭС" ВЛ	Маяк ф6 Троицкое тп7		12,45,2019,11,15 13,00,2019,11,15	15,00,2019,11,15 15,40,2019,11,15	B B	2,25 2,67	Маяк ф6 Троицкое тп7			521 77		521 77		3	518 75		2737 473					1 6,15825 1 1,26291	205,59	6,75 5,34	
492 МУП"ГЭС" ВЛ	дубовый тп12ф4		14,00,2019,11,15	11,20,2019,11,16	В	21,33	Дубовый тп12ф4			1		1			1		5					0,10665	21,33		21,33
493 МУП"ГЭС" ТП	Дуюовыйтп14ф3		13,55,2019,11,15	10,12,2019,11,16	В	20,28	Дубовый			6		6			6		30					0,6084	121,68		121,68
494 МУП"ГЭС" ВЛ	Дубовый тп14ф4		14.15.2019.11.15	10.12.2019.11.16	В	19.95	тп14ф3 Дубовый			76		76			76	1	380					1 7.581	1516.2		1516.2
495 МУП"ГЭС" ВЛ	Дада тп11		14,15,2019,11,15	09,00,2019,11,16	п	18,75	тп14ф4			176		176	-		176		880			+	1	1 16,5	3300		3300
495 МУП"ТЭС" ВЛ 496 МУП"ГЭС" ВЛ	Дада тп11 Дубовый тп13ф3		13.55.2019.11.15	16.00.2019.11.15		2.08	Дада тп11 Дубовый			4		1/6	1		4		20					1 0.0416	8.32		8,32
496 МУП"ГЭС" ВЛ 497 МУП"ГЭС" ВЛ	10		.,,		В	,	тп13ф3						1							_			- ,,,		
497 МУП"ГЭС" ВЛ 498 МУП"ГЭС" ВЛ	троицкое тп9 Троицкое тп21		14,00,2019,11,15 14.30,2019,11,15	09,40,2019,11,16 16,10,2019,11,15	B B	19,67 1.67	Троицкое тп9 Троицкое тп21			145		145	1	1	145		725 74			+		1 14,26075 1 0,12358	2852,15 10,02	1,67	2852,15 8,35

	Данные о факте	прекращения п	ередачи электрическо	ой энергии						Данные о м	масштабе пре	кращения пе	редачи электр	ической энері	ии в сетевой о	рганизации				Данные о прич передачи электри					пей		
и ие объе электри структурной КЛ,	Диспетчерско наименовани объекта электросетево хозяйства сете организации, векта: в Б.П., ПС, которой	Высший класс	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Время и дата восстановления режима потребления электрической энертии		Продолжит ельность прекращени я передачи электрическ	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	Количес	ство точек по	ставки потре			низации, в отно , в том числе:	ошении которы.	х произошел	перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым произошло	прекращени ого	Код эганизац ионной ричины	Код техническ ой причины поврежде	Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативн ых показателях належности	ой электроэнергии Пенэс (ст.32*ст.3	уушения электроснабжения погребите	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
	I, РП произошло прекращение передачи электроэнерги потребителям услуг	оборудован ия сетевой организаци и, кВ	знергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	потребителей услуг (часы, минуты, ГТГГ.ММ.ДД)	нергии (П, А, В)	ой энергии,	передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	полное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	частичное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	ВСЕГО	в разделен потребител 1-я категория надежности	ии категорий ей электриче 2-я категория надежность	з-я категория надежности	в разделени ВН (110 кВ и выше)	и уровней нап электричес СН1 (35 кВ)	-	нн (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрическ ой энергии	прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	электрическ записи в оперативном журнале	аварии	ния оборудова ния	(0 - нет, 1 - да)	Объем недюотпущен	Продолжительность на		
499 МУП"ГЭС" В	ВЛ Иннокентьевн	9	15,07,2019,11,15	16,30,2019,11,15	В	1,38	Иннокентьевка			415			415			4	411		2251				1	3,10638	572,7	5,52	567,18
500 МУП"ГЭС" В	ВЛ Иннокентьеви	3	17,55,2019,11,15	18,40,2019,11,15	п	0,75	Иннокентьевка			415			415			4	411		2251				1	1,68825	311,25	3	308,25
501 МУП"ГЭС" В	вл Иннокентьеви	3	18,10,2019,11,15	10,00,2019,11,16	В	15,83	Иннокентьевка тп1			105			105				105		525				1	8,31075	1662,15		1662,15
	ВЛ Джонка тп4		18,40,2019,11,15	10,15,2019,11,16	В	15,58	Джонка ТП4			37			37				37		185				1	2,8823	576,46		576,46
	ВЛ Джонка тп5 TП Троицкое тп3	5	18,40,2019,11,15 18,52,2019,11,15	12,00,2019,11,16 08,30,2019,11,16	П	17,33 13,63	Джонка тп5 Троицкое тп36			145 197			145 197			1	145 196		725 1029				1	12,56425 14,02527	2512,85 2685,11	13,63	2512,85 2671,48
505 МУП"ГЭС" Т	ТП Троицкое тп13		03,30,2019,11,16	09,00,2019,11,16	В	5,50	Троицкое тп13ф3			24			24				24		120				1	0,66	132		132
	ТП троицкое тп9 ТП Троицкое тп2		09,00,2019,11,16	09,45,2019,11,16	П	0,75	Троицкое тп9			145			145				145		725				1	0,54375	108,75		108,75
508 МУП"ГЭС" В	ТП Троицкое тп2 ВЛ Троицкое тп9		11,59,2019,11,16 11,55,2019,11,16	14,41,2019,11,16 13,00,2019,11,16	П	2,70 1,08	Троицкое тп20 Троицкое тп9			116 145			116 145				116 145		580 725				1	1,566 0,783	313,2 156,6		313,2 156,6
	ВЛ Лидога тп7 ВЛ Лидога тп1,6		13,55,2019,11,17	14,55,2019,11,17 04,30,2019,11,18	B B	1,00 2,00	Лидога тп7 Лидога тп1,6			115			115			3	114 156		619 927				1	0,619 1.854	115 318	1	114 312
511 МУП"ГЭС" Т	ТП Маяк тп3ф1		10,22,2019,11,18	11,50,2019,11,18	п	1,47	Маяк тп3ф1 Троицкое			48			48				48		240				1	0,3528	70,56		70,56
512 МУП"ГЭС" В	ВЛ Троицкое тп41	þ1	15,45,2019,11,18	16,00,2019,11,18	В	0,25	тп41ф1			85			85			1	84		469				1	0,11725	21,25	0,25	21
513 МУП"ГЭС" Т	ТП Троицкое тп17	þ1	07,29,2019,11,19	08,22,2019,11,19	В	0,88	Троицкое тп17ф1			122			122				122		610				1	0,5368	107,36	ļ	107,36
	ВЛ Маяк тп2 ВЛ Лидога тп1.6			09,24,2019,11,19 14,37,2019,11,21	B B	9,40 1.12	Маяк тп2 Лидога тп1.6			100 159			100 159			7	100 156		500 927				1	4,7 1,03824	940 178.08	3.36	940 174.72
516 МУП"ГЭС" Т	ТП Джари тп40		09,10,2019,11,22	09,40,2019,11,22	В	0,50	Джари тп40			85			85			1	84		469				1	0,2345	42,5	0,5	42
	ТП Троицкое тп3 ВЛ Троицкое тп36		18,13,2019,11,25 18,48,2019,11,25	18,38,2019,11,25 09,35,2019,11,26	В	0,42 14,78	Троицкое тп36 Троицкое			197 128			197 128			1	196 128		1029 640				1	0,43218 9,4592	82,74 1891,84	0,42	82,32 1891,84
	ВЛ Лидога тп1,6	·	09,00,2019,11,26	09,55,2019,11,26	В	0,92	тп36ф1 Лидога тп1,6			159			159			3	156		927				0	0,85284	146,28	2,76	143,52
520 МУП"ГЭС" B	ВЛ Троицкое тп? ВЛ Маяк тп?		15,10,2019,11,26	16,25,2019,11,26	П	1,25 1.43	Троицкое тп1 Маяк тп7			58 62			58 62				58 61		290 314				1	0,3625 0,44902	72,5 88,66	1,43	72,5 87,23
	иннокентьевн	9	10.10.2019,11,30	16,30,2019,11,30 10,25,2019,12,02	В	0,25	Иннокентьевка			25			25			1	25		125					0.03125	25.25	1,43	25,25
523 МУП"ГЭС" В	тп3ф3 ВЛ Маяк тп7		10,05,2019,12,03	19,05,2019,12,03	В	9,00	тп3ф3 Маяк тп7			62			62			1	61		351				1	3,159	558	9	549
	ТП Лидога тп3 ВЛ Джонка тп6ф:		15,00,2019,12,03 16,25,2019,12,03		B П	0,33 0,25	Лидога тп3 Джонка тп6ф1			44			4				44		20 220				1	0,0066	1,32		1,32
526 МУП"ГЭС" Т	ТП Троицкое тп3		09,40,2019,12,04	10,08,2019,12,04	П	0,47	Троицкое тп36			197			197			1	196		1029				1	0,48363	92,59	0,47	92,12
	ВЛ Троицкое ТП Троицкое тп4ф		12,17,2019,12,04	12,50,2019,12,04	В	0,55 1.08	Троицкое Троицкое тп4ф1			3133 114			3133 114			33	3100 114		17117 570				1	9,41435	1723,15 123,12	18,15	1705 123,12
	ВЛ Маяк тп7	1	14.05.2019,12,04		п	1,00	Маяктп7			318			318			4	314		1766				1	2,50772	451,56	5.68	445,88
530 МУП"ГЭС" В	ВЛ Маяк тп7		15,40,2019,12,04	16,03,2019,12,04	В	0,38	Маяк тп7			318			318			4	314		1766				1	0,67108	120,84 275,55	1,52	119,32 275,55
532 МУП"ГЭС" Т	ТП Маяк тп1 ТП Троицкое тп3		07,00,2019,12,05 13,15,2019,12,05	08,40,2019,12,05 14,15,2019,12,05	В П	1,67 1,00	Маяк тп1 Троицкое тп3			165 195			165 195			1	165 194		825 1019				1	1,37775 1,019	195	1	194
	ТП Маяк тп1 ТП Троицкое тп4		08,15,2019,12,09 14,10,2019,12,09	08,50,2019,12,09 15,10,2019,12,09	п	0,58 1,00	Маяк тп1 Троицкое тп40			165 85			165 85			1	165 84		825 469				1	0,4785 0,469	95,7 85		95,7 84
535 МУП"ГЭС" В	ВЛ Маяк тп1		10,02,2019,12,10	10,28,2019,12,10	П	0,43	Маяк тп1			165			165				165		825				1	0,35475 0,64297	70,95 118,65	1.12	70,95 117,52
	ВЛ Н.МаномаТП Дубовый тп13,	4	16,55,2019,12,10 16,15,2019,12,12	18,03,2019,12,10 16,45,2019,12,12	B B	1,13 0,50	Н.Манома Дубовый			105 373			105 373			1	104 372		569 1909				1	0,64297	118,65	1,13	117,52
	1 10						тп13,14 Троицкое									-										5,5	1,71
	ВЛ Троицкое тп30 ТП Маяк тп1	bī	13,40,2019,12,13	14,14,2019,12,13 11,43,2019,12,15	В	0,57 1,47	тп30ф1 Маяк тп1			3 165			3 165				3 165		15 825				1	0,00855 1,21275	1,71 242,55		242,55
	ВЛ Троицкое тп2ф	2	15,20,2019,12,16	15,40,2019,12,16	В	0,33	Троицкое тп2ф2			26			26				26		130					0,0429	8,58		8,58
	ТП Маяк тп3		15,55,2019,12,18		В	0,50	Маяк тп3			210			210				210		1050				1	0,525	105		105
542 MУП"ГЭС" В 543 МУП"ГЭС" Т	ВЛ Н.Манома		11,05,2019,12,19	13,20,2019,12,19	В	2,25	Н.Манома			105 44			105 44			1	104		569 308				0	1,28025	236,25	2,25	234
544 МУП"ГЭС" B	вл н.Манома		10,00,2019,12,21 11,40,2019,12,21	10,15,2019,12,21 13,48,2019,12,21	П	0,25 2,13	Искра Н.Манома			105			105			1	42 104		569				1	1,21197	223,65	2,13	221,52
546 МУП"ГЭС" Т	ВЛ Троицкое 1ф ТП Троицкое тп8		12,35,2019,12,22 10,48,2019,12,24	13,00,2019,12,22 11,50,2019,12,24	B П	1,42 1,03	Троицкое 1ф Троицкое тп8			58 277			58 277			1	57 276		334 1429				1	0,47428 1,47187	82,36 285,31	1,42 1,03	80,94 284,28
547 МУП"ГЭС" B	ВЛ Дада ВЛ Найхин тп5ф		14,40,2019,12,24 11,55,2019,12,26	15,25,2019,12,24 14,50,2019,12,26	В	0,92 2,92	Дада Найхин тп5ф3			176 22			176 22				176 22		880 110				1	0,8096 0,3212	161,92 64,24		161,92 64,24
	вл Троицкое тп86	1	14,10,2019,12,27	15,00,2019,12,27	п	0,83	Троицкое тп8ф1			182			182				182		910				1	0,7553	151,06		151,06
	ТП Троицкоетп17		14.30.2019.12.29	15.10.2019.12.29	B	0,67	Троицкое			122			122				122		610					0,4087	81.74		81.74
			, , , , , ,	., ., , , .	_	-,-	тп17ф1 Троицкое																1	.,			- '
	ТП Троицкое тп17	'	12,55,2019,12,30	13,55,2019,12,30	П	1,00	тп17ф1			122			122				122		610				1	0,61	122		122
552 МУП"ГЭС" В	ВЛ Троицкое тп4		9,10,2019,12,31	12,00,2019,12,31	П	2,83	Троицкое тп4	<u> </u>		245		1	245	l		1	244		1269			l	1	3,59127	693,35	2,83	690,52

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

	Данные о факте пр	екращения пе	редачи электрическ	ой энергии						Данные о	масштабе пре	кращения пе	редачи электр	ической энері	ии в сетевой	организации					Данные о пр передачи элек рас				33)	телей		
Номер прекра перила на передач на и и и объекта: запектры структурной КЛ, ВЛ, П.С.	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения	напряжени я отключенн ого	Время и дата начала прекращения передачи электрической	Время и дата восстановления режима потреблее электрической энергии	ения передач	прекращени и я передачи	электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению	Перечень потребител ей 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло	категорий надежности , в	Количе	ство точек по	ставки потре		сетевой орга: абжения, шт.		ношении которь	ых произошел	п перерыв	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединени ях потребителей услуг, по которым	Перечень смежных сетевых организаци й, затронутых прекращени ем передачи	ого	ионной	Код техническ ой причины поврежде	Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативн ых показателях належности	ой электроэнертия Пенэс (ст.32*ст.	ушения электроснабжения потреби	втч. по СН2	в т.ч. по НН
энергии сетевой Номер организации итоговое й строки	которой произонило прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	оборудован ия сетевой организаци и, кВ	энергии (часы, минуты, ГГГГ:ММ.ДД)	потребителей усл (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	нергии		передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП,	полное ограничени е режима потреблени я электрическ ой энергии	е режима потреблени я электрическ	ВСЕГО	потребител 1-я категория	ей электриче 2-я категория	надежности ской энергии 3-я категория надежности	DH (110 - D		пряжения ЭПУ еской энергии СН2 (6 - 20 кВ)	<u> </u>	Смежные сетевые организаци и и производит ели электрическ ой энергии	прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого	ем передачи электрическ ой энергии	записи в	причины аварии	ния оборудова ния	надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущени	Продолжительность нар		
553 МУП"ГЭС" ТП	Троицкое тп19		10,34,2019,12,31	11,10,2019,12,31	. п	0,60	Троицкое тп19			220			220				220		1100					1	0,66	132		132
ИТОГО по всем прекращениям пе	редачи электрическ	ой энергии за	отчетный период:		И	1847,91	x	x	x	164720		(164720			1561,00	159749,00		824804,00		x	x	x	0; 1	2333,97	471314,21	4151,46	466982,02
- по ограничениям, связанным с п	роведением ремонти	ных работ			П	726,53	x	x	x	53497,00		0,00	53497,00			509,00	49609,00		264311,00		х	x	x	0	699,70	133966,40	1283,72	131581,76
- по аварийным ограничениям					A	0,00	x	x	x	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		х	x	х	0	0,00	0,00	0,00	0,00
 по внерегламентным отключени: по внерегламентным отключени: индикативных показателей надежи 	ям, учитываемым пр	н расчете пок	казателей надежност	и, в том числе	BI	1121,38 898,31	x x	x	x	111223,00 62693,00		0,00	111223,00 62693,00			1052,00 613,00	110140,00 62047,00		560493,00 319048,00		x x	x	x	0; 1	1634,27 1038,59	337347,81 214229,55	2867,74 1864,55	335400,26 213284,03

Директор Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

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 2019 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	8 218
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Пsaidi),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"	26,07
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Пsaifi),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"	7,63

Директор Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

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 2019 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 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.	8 218	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	78	
5	Средняя летняя температура, 0 С	23	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	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 2019 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:	8218
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.	8 130
	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку	
2	поставки (Π_{saidi}), час.	26,0700
	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}),	
3	шт.	7,6300
_	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при	
4	проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	16,3016
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении	
	ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	6,5097

Директор Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО В.Н.Ойтанко

О количестве потребителей услуг сетевой организации

Наименование	2019		
1	2		
Всего	8 218		
ВН	0		
CH1	1		
CH2	88		
НН	8 129		
Юридические лица, ИП	527		
ВН	0		
CH1	1		
CH2	88		
НН	438		
Физические лица (многоквартирные дома)	25		
ВН	0		
CH1	0		
CH2	0		
НН	25		
Физические лица (частные домовладения)	7 666		
ВН	0		
СН1	0		
CH2	0		
НН	7 666		

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	CH1	CH2	НН
1	2	3	4	5	6
Электроэнергия (тыс. кВт•ч)					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	44 357,080	0,000	0,000	8 301,249	36 055,831
- из сетей ФСК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
- от генерирующих компаний и блок-станций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск из сети, в том числе:	36 185,153	0,000	0	6771,906	29413,247
- конечные потребители (кроме совмещающих с передачей)	34 636,329	0,000	0,000	5223,082	29413,247
- другие сети	1 548,824	0,000	0,000	1548,824	0,000
- поставщики	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Фактические потери электроэнергии в сети Исполнителя (ВСЕГО)

2019

					Фактические потери
Еденица измерения	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
ВСЕГО, тыс.кВт.ч	-	-	-	-	8 171,927
%	-	-	-	-	18,423
в т.чНормативные потери ,тыс.кВт.ч	-	-	-	-	4932,636
%	-	-	-	-	11,100
-Сверхнормативные потери, тыс.кВт.ч	-	-	-	-	3239,291
9/0	-	-	-	-	7,323