

**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

---

**За 2018 год**

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	7700
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	6,26633
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,22312

Директор МУП ГЭС

Прилуцкий Е.А.

**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или)  
условиях деятельности ТСО  
МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района**

<b>№ п/п</b>	<b>Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации</b>	<b>Значение характеристики</b>
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	350,06
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 КП), %	0
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	7700
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	220
5	Средняя летняя температура, °С	18
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	<u>6</u>
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	<u>6</u>

Директор МУП ГЭС

Прилуцкий Е.А.

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период \_2018  
год**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (Nзаяв тпр)	80
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. (Nнсзаяв тпр)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	44,44

Директор МУП ГЭС

Прилуцкий Е.А.

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения  
заявителей к сети в период \_\_2018 год**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсл тпр)	44
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (Nнссд тпр)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр)	30,56

Директор МУП ГЭС

Прилуцкий Е.А.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации								
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Дополнительное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	МУП "Генерирующие"	ВЛ	опора №36	10 (10.5)	13,47 2018.05.16	14,15 2018.05.17	В	24,47	ТП 10 кВ	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11	0
2	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	опора №10 ВЛ 0,4 кВ	0.38	20,40 2018.05.17	11,25 2018.05.18	В	14,75	ВЛ 0,4 кВ с.Гася	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0
3	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	опора №202 ВЛ10кВ	10 (10.5)	15,05 2018.05.18	14,30 2018.05.19	В	23,42	ВЛ 10 кВ с. Найхин, с. Дубовый Мыс, с. Дада, с. Даерга, с.	0	0	1216	0	0	1216	0	0	0	1216	0
4	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 10 КВ фидер 2 с.Троицкое опора №34	10 (10.5)	11,00 2018.06.05	14,07 2018.06.05	В	3,12	ВЛ 10 кВ с.Джари	0	0	421	0	0	421	0	0	0	421	0
5	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	с. Троицкое - с Найхин	10 (10.5)	10,30 2018.06.07	19,20 2018.06.08	В	32,83	ВЛ 10 кВ ВЛ 10 кВ с. Найхин, с. Дубовый Мыс, с. Дада, с. Даерга, с.	0	0	1216	0	0	1216	0	0	0	1216	0
6	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс	10 (10.5)	15,50 2018.07.01	22,20 2018.07.01	В	6,5	ВЛ 10 кВ	0	0	1216	0	0	1216	0	0	0	1216	0
7	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 10кВ	10 (10.5)	22,45 2018.11.11	13,10 2018.11.13	В	38,42	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	1216	0	0	1216	0	0	0	1216	0
8	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 10 Кв с. Джонки	10 (10.5)	15,15 2018.11.16	17,30 2018.11.16	В	2,25	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	479	0	0	479	0	0	0	479	0
9	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ с. Маяк	0.38	16,00 2018.11.27	11,45 2018.11.28	В	19,75	ВЛ 0,38 кВ	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0

Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
22	23	24	25	26	27	
		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		
165	АО	№3	3.4.12.3,3	4.14,4.10	0	
45		№5 17.05.2018 2018-05-18	3.4.12.2	4.16	0	
18240		№4 18,05,2018 2018-05-19	3.4.12	4.17	0	
6315		№1 05.06.2018 2018-06-05	3.4.12.2	4.17	0	
20240		№7 07.06.2018	3.4.12.2	4.12	0	
18240		№5 01.07.2018	3.4.12,3,4 .12.2	4.11	0	
18240		2018-10-11	3.4.12.5,3 .4.12.1	4.11	1	
7185		б/н 16.11.2018	3.4.12.5,3 .4.12.1	4.11	1	
345		б/н от 27.11.2018	3.4.12.5,3 .4.12.1	4.11	1	

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

**2018 года**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района

Наименование сетевой организации

За

2018

год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	7700
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	8
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	3
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	6
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	7683
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	6,26633
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	0,22312
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	0

Директор МУП ГЭС

Прилуцкий Е.А.