

**Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2021 год**  
**АО "ОЭЗ ПШТ "Алабуга"**

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1		110
2		109
3		110
4		110
5		110
6		112
7		118
8		118
9		117
10		126
11		125
12		128

Главный энергетик

Ситдииков Р.А.

  
(подпись)

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

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ 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	0	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	120,62	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	100%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	128	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	343,00	
5	Средняя летняя температура, °С	22,4	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	5	

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) – протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

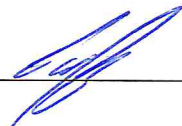
<1.1> Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % – доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

<4> Число разъединителей и выключателей – совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

<5> Средняя летняя температура – в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».

Главный энергетик  
(подпись)

Ситдииков Р.А.



Исп. Першин А.В.8 927 458-73-20



**Расчет показателя средней продолжительности прекращений подачи  
электрической энергии на 2021г.  
АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"**

Максимальное за расчетный период <u>2021 г.</u> число точек присоединения	128
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час (Тпр)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0

Главный энергетик

Ситдииков Р.А.

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации на 2021г.

АО "ОЭЗ ПШТ "Алабуга"

Наименование показателя	Значение показателя
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	128
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{сид}$ ) час	0,00
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{сиф}$ ), шт.	0,00

Главный энергетик

Ситдигов Р.А.

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)



**Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2021г.  
АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"**

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. ( $N_{заяв\ тпр}$ )	80шт.
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 ( $N_{заяв\ тпр}^{нс}$ )	0 шт.
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{заяв\ тпр}$ )	1,00

Главный энергетик

Ситдииков Р.А.

  
 подпись



**Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2021г.**

**АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"**

Показатель	Число, шт.
1	0
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{\text{сд тпр}}$ )	0 шт
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. ( $N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$ )	0 шт.
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс тпр}}$ )	1,00

Главный энергетик

Ситдииков Р.А.

  
\_\_\_\_\_

подпись

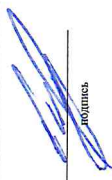




Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации за 2021г.  
АО "ОЭЗ ШПТ "Алабуга"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						21	22	23	15				27		
													в разделении категорий надежности потребителя электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ						ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности		ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22					23		
1	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, ПЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации	Время начала прекращения передачи электрической энергии (час, минута, ТТТ, ММ, ДД)	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (час, минута, ТТТ, ММ, ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (час, минута, ТТТ, 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 электросети (ПС, ТП, ПЛ, ВЛ, КЛ)	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	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителя электросети, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да	
1	Д.С.	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																												
— по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ																												
— по аварийным ограничениям																												
— по внеплановым отключениям																												
— по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																												

Главный энергетик Ситдиков Р.А.



Иск. Першин А.В.  
8 927 458 73 20



**Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для  
территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой  
национальной (общероссийской) электрической сетью на 2021г.**

**АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"**

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	128
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	112
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	16
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	0
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{said}$ )	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ )	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saidi}$ )	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saifi}$ )	0

Главный энергетик

Ситдииков Р.А.

  
\_\_\_\_\_

подпись






**Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации  
на 2021г.  
АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"**

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение показателя
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_p$ )	1	0,000
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi_{ens}$ )	4	0,000
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ )	2	0,000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ )	3	0,000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ( $\Pi_{тпр}$ )	7 или 12	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, ( $\Pi_{тсо}$ )	11	-
Плановое значение показателя $\Pi_p \Pi_p^{пл}$	Пункт 4.1	-
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр} \Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1	1,477
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо} \Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1	-
Плановое значение показателя $\Pi_{ens} \Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1	-
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi} \Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2	0,442
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi} \Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2	0,243
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	1,000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	1,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) $K_{кач}$	Пункт 5	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации) $K_{кач1}$	Пункт 5	1,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации) $K_{кач2}$	Пункт 5	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации) $K_{кач3}$	Пункт 5	0,000

Главный энергетик

Ситдииков Р.А.



подпись



**Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг на  
2021г.**

**АО "ОЭЗ ПШТ "Алабуга"**

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение показателя
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5	-
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5.1.4.	1,000
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5.1.4.	1,000
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5.1.4.	1,000
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	-
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5.1.4.	0,000
<b>8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, <math>K_{об}</math></b>	<b>Пункт 5.1.4.</b>	<b>0,900</b>

Главный энергетик

Ситдииков Р.А.

  
подпись

