

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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
 ООО "Алтайская электросетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	491
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	3,226
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,7617

Начальник ПТО

Должность

В.П. Соколовский

Ф.И.О.

Подпись



Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2021

ООО "Алтайская электросетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	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. ($N_{\text{заяв тпр}}^{\text{нс}}$)	2
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Начальник ПТО

Должность

В.П. Соколовский

Ф.И.О.

Подпись



Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2021

ООО "Алтайская электросетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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. ($N_{сд\ тпр}$)	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 присоединения, шт. ($N^{нс}_{сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

Начальник ПТО

Должность

В.П. Соколовский

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2021

ООО "Алтайская электросетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{ппа\ тпр}$)	1

Начальник ПТО

Должность

В.П. Соколовский

Ф.И.О.


Подпись

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

ООО "Алтайская электросетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ 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:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 491
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 67
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 246
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 178
		3,226
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	
		0,7617
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	
		0,3482
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	
		0,3482

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{саifi}}$), шт.	0,0579

Начальник ПТО

Должность

В.П. Соколовский

Ф.И.О.

Подпись



Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО			в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			19	20	21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод электроснабжения, шт., в том числе:	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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	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	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)			
1	ООО "АЭСК"	ТП	889-9	10 (10,5)	09.15.2021.04.06	18.15.2021.04.06	В	9	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	7		1	34.14	4.10	1		
2	ООО "АЭСК"	ТП	80-1-Моховское	10 (10,5)	10.25.2021.04.15	18.25.2021.04.15	В	8	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	8		2	34.13	4.10	1		
3	ООО "АЭСК"	ТП	85-7-Шадрино	10 (10,5)	14.35.2021.04.20	21.35.2021.04.20	В	7	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	6		3	34.7.3	4.10	1		
4	ООО "АЭСК"	ВЛ	Ф-2 от ТП 26-115	0.38	15.30.2021.04.29	19.30.2021.04.29	В	4	ВЛ	0	0	89	0	0	0	0	0	0	89	0	0	230		4	34.7.3	4.12	1		
5	ООО "АЭСК"	ТП	28-1-Новонико	10 (10,5)	12.10.2021.05.19	18.10.2021.05.19	В	6	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	8		4	34.14	4.12	1		
6	ООО "АЭСК"	ВЛ	Ф-2 от ТП 26-115	0.38	09.30.2021.05.28	14.30.2021.05.28	В	5	ВЛ	0	0	89	0	0	0	0	0	0	89	0	0	230		7	34.7.3	4.12	1		
7	ООО "АЭСК"	ТП	28-1-Новонико	10 (10,5)	10.25.2021.05.28	16.25.2021.05.28	В	6	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	8		5	34.13	4.10	1		
8	ООО "АЭСК"	ВЛ	24-8-Левая	10 (10,5)	12.20.2021.05.28	16.20.2021.05.28	В	4	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	420		8	34.7.3	4.12	1		
9	ООО "АЭСК"	ТП	16-2-Карамыш	10 (10,5)	14.18.2021.05.28	21.18.2021.05.28	В	7	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	9		6	34.7.3	4.10	1		
10	ООО "АЭСК"	ТП	16-1-Новорки	10 (10,5)	10.20.2021.05.31	18.20.2021.05.31	В	8	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	6		9	34.7.4	4.12	1		
11	ООО "АЭСК"	ВЛ	Ф-1 от ТП 26-11-5	0.38	15.10.2021.06.17	18.10.2021.06.17	В	3	ВЛ	0	0	85	0	0	0	0	0	0	85	0	0	210		10	34.14	4.10	1		
12	ООО "АЭСК"	ТП	46-8-101	10 (10,5)	15.15.2021.07.12	20.15.2021.07.12	В	5	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	8		11	34.13	4.10	1		
13	ООО "АЭСК"	ТП	76-2-Сорокино	10 (10,5)	11.39.2021.07.17	14.39.2021.07.17	В	3	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	6		12	34.13	4.12	1		
14	ООО "АЭСК"	ТП	3-8-Мамонто	10 (10,5)	11.25.2021.07.20	16.25.2021.07.20	В	5	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	8		13	34.13	4.10	1		
15	ООО "АЭСК"	ТП	62-5-Зиминино	10 (10,5)	14.18.2021.07.27	21.18.2021.07.27	В	7	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	9		14	34.13	4.10	1		

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО "Алтайская электросетевая компания"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:		
			2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.			4,5055	4,355	4,0115
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			1,008	1,0046	1,0015
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1	1	1

Начальник ПТО

В.П. Соколовский

Должность

Ф.И.О.

Подпись

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

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

ООО "Алтайская электросетевая компания"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	57,595	Паспорта оборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	8,52	Паспорта оборудования
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	14,79	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	491	Договора оказания услуг на передачу э/э
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	347	Паспорта оборудования
5	Средняя летняя температура, °С	19,9	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	

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;

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, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

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".