

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 за 2024 год

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	14124
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $((\Sigma \text{ столбец } 9 * \text{ столбец } 13) / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ 0,0245
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $(\Sigma \text{ столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ 0,01225

Генеральный директор

Лагуткин М.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

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	334,863	Договора аренды имущества № 01/10- 24/ПЗ от 01.10.2024 г., № 6/н от 19.07.2024 г.; договор ссуды № 1 от 19.10.2022 г.; Акты о приеме- передаче объектов основных средств 2015- 2024 гг., приказы о вводе объектов капитального строительства
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	140,259	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	42	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	14124	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	436	
5	Средняя летняя температура, °C	20	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	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;

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".

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2024 год

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	103
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

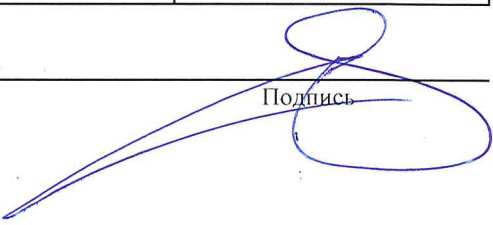
Генеральный директор

Лагуткин М.Н.

Должность

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 2024 год

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	55
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

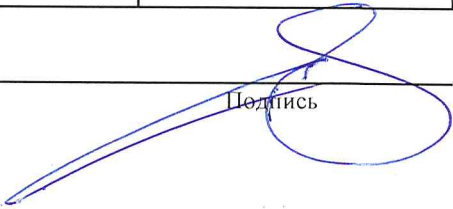
Генеральный директор

Лагуткин М.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации**

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0,000142
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	0,41 МВт*час
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	0,0245
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0,01225
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tnp})	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	1.11	0,9
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0
Плановое значение показателя P_{tnp} , $P_{tnp}^{пл}$	4.1	1
Плановое значение показателя P_{tco} , $P_{tco}^{пл}$	4.1	0,9
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	4.1	0
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	0
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}2}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0,3
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}3}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0,25

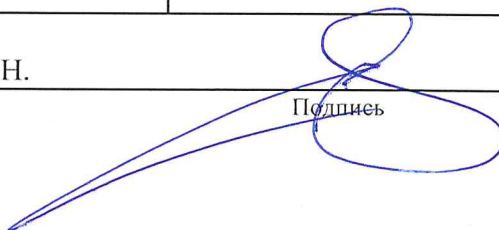
Генеральный директор

Лагуткин М.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг за 2024 год

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации -1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации -1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п. 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5	Для сетевых организаций 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5	-0,6

Генеральный директор

Лагуткин М.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за 12 месяцев 2024 года

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и ее восстановлении																												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло первое электрическое ш.г., в том числе:							19	20	21	22	23	24	25	26	27																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	ВСЕГО				17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27																					
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии																																
1	Электросетевой район	ВЛ	ВЛ-10кВ-ФН7 КТП06/10	10 (10.5)	21,00 2024.01.15	23,00 2024.01.15	В	2	ВЛ	173	0	173	0	0	0	0	173	0	173	0	205	-	-	-	3.4.12.5 15.01.2024 г.	4.4	1																					
2	Электросетевой район	РП	ПС 110/10 кВ ПТБ РЭС-10 ВВ, ян. 2	10 (10.5)	11,54 2024.05.20	14,32 2024.05.20	В	2,43	РП 10 (10.5) кВ, ян. 14	0	РП-3, ТП-КНС, ТП-297	36	6	30	0	0	6	30	0	260	АО "Торговый дом"	-	2	2	2	4.21	0																					
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:																																																
- по отращиванию, связанному с проведением ремонтных работ																																																
- по авариям отращивания																																																
- по перегревам отключений																																																
- по вынужденным отключениям, учитываемым при расчете вынужденных потерь электроэнергии																																																

М.Н. Дагуккин

Ф.И.О.

Генеральный директор

Должность

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителям в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии происходит в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

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 за 2024 год

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

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 14124
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 1
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 28
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 14095
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,0245
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,01225
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

Генеральный директор

Должность

М.Н. Лагуткин

Ф.И.О.

Подпись