

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 "КИРЭС" на 2021 год

Показатель	Значение
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	883
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час.	0,7948
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saiſi}), шт.	0,1065

Директор ООО «КИРЭС»



Д.В. Ефимов

09.05.2021

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

ООО "КИРЭС"

на 2021 год

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

N п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации 1	Значение	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	45,657	ф. П.2.1, однопольные схемы, перечень оборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	5,857	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	12,828	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	883	Договор оказания услуг по передаче электроэнергии с Кировэнерго, договор на оплату потерь
	Плотность (точки поставки, шт / км)	19,340	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	232	ф. П.2.1, однолинейные схемы, перечень оборудования
5	Средняя летняя температура, °С	20,2	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации" (июль 2020 г.).
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	6	(форма 9.1)
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	7	(форма 9.2)

Директор ООО «КИРЭС»



Д.В. Ефимов

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

ООО "КИРЭС"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	15
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. ($N^{\text{nc}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Директор ООО «КИРЭС»



Д.В. Ефимов

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

ООО "КИРЭС"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{ед тпр}}$)	7
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. ($N_{\text{ед тпр}}^{\text{nc}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Директор ООО «КИРЭС»



Д.В. Ефимов

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

ООО "КИРЭС"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
I	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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	2
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{ипа\text{ тпр}}$)	1

Директор ООО «КИРЭС»



Д.В. Ефимов

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
 ООО "КИРЭС" на 2021 год

№		№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	-
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,7948
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,1065
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	7 или 12	1
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0
7	Плановое значение показателя P_p , $P_{плп}$	4.1	-
8	Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{плтпр}$	4.1	1,0000
9	Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{плтсо}$	4.1	-
10	Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{плens}$	4.1	-
11	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{плsaidi}$	4.2	4,43788
12	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{плsaifi}$	4.2	0,77325
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5. Методических указаний	-
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5. Методических указаний	1
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5. Методических указаний	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.5. Методических указаний	-
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5. Методических указаний	1
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5. Методических указаний	-
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5. Методических указаний	0

Директор ООО «КИРЭС»



Д.В. Ефимов

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
 ООО "КИРЭС" на 2021 год

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1.1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_1	п. 5.1.4	0,3
1.2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_2	п. 5.1.4	0,3
1.3. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1	п. 5.1.4	0,3
1.4. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2	п. 5.1.4	0,1
2.1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$		-
2.2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5.1	1
2.3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5.2	1
2.4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$		-
2.5. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5.1	1
2.6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$		-
2.7. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5.1	0
2.8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5.1	0,90

Директор ООО «КИРЭС»



Д.В. Ефимов

Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за I - XII месяц 2021 года

ООО "КИРЭС"
Наименование сетевой организации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10										12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			26	27
									Данные о факте прекращения передачи электрической энергии																						Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации				
строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ЛС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства	прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27								
									Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии (ЛС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО										ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло возникновение такого события, кВт				Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Мер 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 (0 - нет, 1 - да)	
1	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ	ВЛ 0.4 Автозащитный авт	0.38	14.36 2021.03.29	15.33 2021.03.29	В	0.95	ВЛ	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	15	Запись в оперативном журнале 2021-03-29	3.4.9.1	4.12	0					
2	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ	ВЛ 6 кВ Каринтор Ф - ТП-8 с оттайкам и (Ф.4)	6 (6.3)	02.50 2021.04.03	16.15 2021.04.03	В	13.42	ВЛ	0	0	31	0	0	31	0	0	0	31	0	0	0	0	0	30	Запись в журнале отключений 2021-04-03	3.4.12.5	4.4	1						
3	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ	ВЛ 6 кВ Каринтор Ф - ТП-8 с оттайкам и (Ф.4)	6 (6.3)	13.26 2021.05.04	18.09 2021.05.04	В	4.72	ВЛ	0	0	31	0	0	31	0	0	0	31	0	0	0	0	30	Запись в журнале отключений 2021-05-04	3.4.8.4,	4.4	1							
4	ООО "Кировские электрические сети"	ТП	ТП-43 (пг. Орчи)	10 (10.5)	16.43 2021.06.13	20.00 2021.06.13	В	3.28	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	337	Запись в оперативном журнале 2021-06-13	3.4.12.2	4.21	1							
5	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ	ВЛ 6 кВ Каринтор Ф - ТП-8 с оттайкам и (Ф.4)	6 (6.3)	15.49 2021.06.16	20.13 2021.06.16	В	4.40	ВЛ	0	0	31	0	0	0	31	0	0	0	31	0	0	0	0	320	Запись в оперативном журнале 2021-06-16	3.4.12.2	4.4	1						
6	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ	ВЛ 6 кВ Прокосье Октябрьский (Ф.2)	6 (6.3)	15.50 2021.06.16	03.16 2021.06.17	В	11.43	вЛ	0	0	185	0	0	0	185	0	0	0	185	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0				
7	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ	ВЛ 6 кВ Прокосье	6 (6.3)	15.50 2021.06.16	03.16 2021.06.17	В	11.43	вЛ	0	0	7	0	0	0	7	0	0	0	7	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0				

з	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ 6 кВ Проклево	6 (6.3) Октябрьск ый (Ф.4)	15.50.2021.06.16	03.16.2021.06.17	В	11,43	вл	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	310	оперативный журнал 2021- 06-16	3.4.9.1	4.21	0	
									0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0					0
)ГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																												
						И	61,07	х	х	х	288	0	0	0	288	0	0	0	0	0	0	0	1162		х	х	х	х	0:1
						II	0,00	х	х	х															х	х	х	х	0
						А	0	х	х	х															х	х	х	х	0
						В	35,25	х	х	х	194,00	0,00	0,00	0,00	194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	765,00		х	х	х	х	0
						В1	25,82	х	х	х	94,00	0,00	0,00	0,00	94,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	397,00		х	х	х	х	0:1

Директор ООО «КИРЭС»

Д.В. Ефимов

**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**

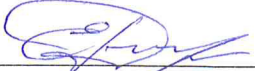
на 2021 год

ООО "КИРЭС"

№ 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:	883
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.	56
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	827
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0,7948
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,1065
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi), час.	0,7948
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт.	0,1065

Директор ООО «КИРЭС»
(должность)

Д.В. Ефимов
(Ф.И.О.)


(подпись)