

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период за 2022 год

ООО ЦЭК"

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	60
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{nc}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

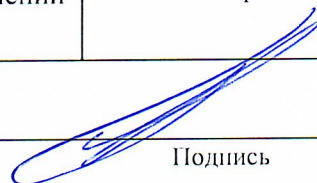
Генеральный директор

Алехин С.М.

Должность

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 2022 год

ООО "ЦЭК"

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. ($N_{п\text{т}}^{\text{тпр}}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{отз}}^{\text{тпр}}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 6
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($I_{\text{ппа}}^{\text{тпр}}$)	1

Генеральный директор

Должность

Алехин С.М.

Ф.И.О.

Подпись

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

ООО "ЦЭК"

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	879,5	Договоры аренды электросетевого хозяйства №№17-2-АО-1018 от 17.10.2018 г., 18-2-АО-1018 от 17.10.2018 г., 20-2-АО-0619 от 11.06.2019 г., 35-2-АО-0621 от 01.06.2021 г., 15-2-АО-0619 от 01.06.2019 г., 21-2-АО-0619 от 18.06.2019 г., 25-2-АО-0619 от 18.06.2019 г., 78-2-АО-1219 от 27.12.2019 г., 27-2-АО-0619 от 27.06.2019 г., 32-2-АО-0719 от 08.07.2019 г., 79-2-АО-1219 от 01.12.2019 г., 30-2-АО-0719 от 08.07.2019 г., 54-2-АО-0820 от 01.08.2020 г., 28-2-АО-0422 от 01.04.2022г., 57-2-АО-0722 от 27.07.2022г., 54-2-АО-0722 от 25.07.2022г., 67-2-АО-0822 от 31.08.2022г., 68-2-АО-0822 от 31.08.2022г., 78-2-АО-0922 от 30.09.2022г., 80-2-АО-1022 от 04.10.2022г., 81-2-АО-1022 от 05.10.2022г. Договоры купли-продажи №№ 61-2-ВЭ-0821 от 06.08.2021 г., 70-2-ВЭ-0821 от 27.08.2021 г., 117-2-ВЭ-1221 от 21.12.2021 г., 75-2-ВЭ-0921 от 02.09.2021 г., 76-2-ВЭ-0921 от 02.09.2021 г., 55-2-ВЭ-0721 от 21.07.2021 г., 104-2-ВЭ-1121 от 16.11.2021 г., 59-2-ВЭ-0822 от 21.07.2022г., 71-2-ВЭ-0922 от 07.09.2022г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	879,5	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 100	

3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 2585	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	912	Договоры аренды электросетевого хозяйства №2-2-АЭ-0418 от 05.04.2018 г., №3-2-АЭ-0418 от 06.04.2018 г., 14-2-АЭ-0619 от 01.06.2019, 22-2-АЭ-0619 от 18.06.2019, 23-2-АЭ-0619 от 18.06.2019, 114-2-АЭ-1220 от 28.12.2020, 26-2-АЭ-0619 от 27.06.2019, 29-2-АЭ-0619 от 08.07.2019, 31-2-АЭ-0719 от 08.07.2019, 62-2-АЭ-1119 от 15.11.2019, 54-2-АЭ-0820 от 01.08.2020, 35-2-АЭ-0621 от 01.06.2021 г., 83-2-АЭ-0921 от 08.09.2021 г., 28-2-АЭ-0422 от 01.04.2022г., 57-2-АЭ-0722 от 27.07.2022г., 54-2-АЭ-0722 от 25.07.2022г., 68-2-АЭ-0822 от 31.08.2022г., 78-2-АЭ-0922 от 30.09.2022г., 80-2-АЭ-1022 от 04.10.2022г. Договоры купли-продажи №№ 70-2-ВЭ-0821 от 27.08.2021 г., 61-2-ВЭ-0821 от 06.08.2021 г., 55-2-ВЭ-0721 от 21.07.2021 г., 104-2-ВЭ-1121 от 16.11.2021 г., 59-2-ВЭ-0822 от 21.07.2022., 71-2-ВЭ-0922 от 07.09.2022г.
5	Средняя летняя температура, °С	25	-
6	Помер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1) 5	-
7	Помер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2) 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 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 "ЦЭК"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²					Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
	2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности и прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сайд}}$), час.	Создание и комплектование собственной оперативно-выездной бригады. Формирование аварийного запаса оборудования и материалов	Создание системы телесигнализации об аварийных событиях на оборудовании (первый этап)	Создание системы телесигнализации об аварийных событиях на оборудовании (второй этап)	Анализ состояния и поддержание работоспособности систем аварийной автоматики (АВР)	Формирование второй эксплуатационной бригады для повышения оперативности в аварийной ситуации. Создание производственной базы	Финансирование: за счет тарифа на передачу электроэнергии	0,0614	0,0605	0,06	0,059	0,0578
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сайд}}$), шт.	Проведение плановых ремонтов и испытаний оборудования согласно плана ППР. Техническое освидетельствование	Проведение плановых ремонтов и испытаний оборудования согласно плана ППР.	Проведение плановых ремонтов и испытаний оборудования согласно плана ППР. Закупка оборудования	Проведение плановых ремонтов и испытаний оборудования согласно плана ППР. Закупка оборудования передвижной	Проведение плановых ремонтных работ и испытаний оборудования согласно плана ППР. Информирование	Финансирование: за счет тарифа на передачу электроэнергии	0,0372	0,0366	0,036	0,036	0,035
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тип}}$)	Поддержание работоспособности личного кабинета заявителя	Расширение спектра оказываемых потребителю услуг собственным персоналом	Формирование на сайте новостного портала для информирования потребителей о деятельности компании	Создание системы автоинформирования потребителей о плановых и аварийных отключениях электроэнергии	Создание Call-центра (горячая линия) по вопросам информирования потребителей по вопросам прекращения подачи напряжения	Финансирование: за счет тарифа на технологическое присоединение	1	1	1	1	1

Генеральный директор

Должность

С.М. Алехин

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 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации
ООО "ЦЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 2585
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 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,050348162
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 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,041005803

Генеральный директор

Алехин С.М.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2022

ООО "ЦЭК"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	66
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 ($П_{\text{заяв тпр}}$)	1

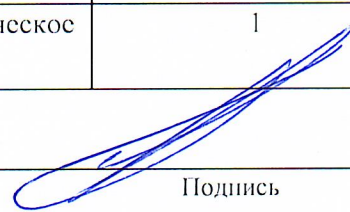
Генеральный директор

Алехин С.М.

Должность

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 "ЦЭК"


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 2585
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 0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 386
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 2199
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 0,050348162
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 0,041005803
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 "И" 0

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{саиГ}}$), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

Генеральный директор
Должность

С.М. Алехин
Ф.И.О.


Подпись

5	КЛ	КЛ 10 кВ РПТ-	10	11.10	11.53	В	0,72	ТП 10	Много	0	Много	20	0	18	2	0	0	1	19	0	174		2022-05.4.8.4.14	0
6	КЛ	КЛ 10 кВ	10	16.59	16.59	В	0	РП 10	0	Много	102	0	96	6	0	0	1	101	0	804		2022-05.4.14.4.12	0	
7	КЛ	фид.28 РПТ-200 сек.2 - РПТ-700 сек.1; КЛ 10 кВ	10	13.00 2022.06.26	14.32 2022.06.26	В	1,53	(10.5) кВ РПТ-	101	0	135	0	101	34	0	0	7	128	0	1210		2022-05.4.8.4.12	0	
8	КЛ	КЛ 10 кВ РП-50 сек.1 - ТП-4 сек.2; КЛ 10 кВ РП-50 сек.2 -	10	12.10 2022.07.13	15.28 2022.07.13	В	3,3	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1214:Т	58	0	61	0	58	3	0	0	1	60	0	647		008.5.4.8.4.12	0	
9	КЛ	КЛ 10 кВ РП-50 сек.1 - ТП-4 сек.2; КЛ 10 кВ РП-50 сек.2 -	10	12.10 2022.07.13	15.28 2022.07.13	В	3,3	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1214:Т	58	0	61	0	58	3	0	0	1	60	0	647		008.5.4.8.4.12	0	
10	КЛ	КЛ 10кВ фид.29 РПТ 200 сек.1 - РПТ 700 сек.2	10	14.31 2022.07.26	15.45 2022.07.26	В	1,23	РП 10 (10.5) кВ РПТ-	93	0	105	0	93	12	0	0	0	105	0	494		009.5.4.8.4.12	1	
11	КЛ	КЛ 10кВ фид.29 РПТ 200 сек.1 - РПТ 700 сек.2	10	14.31 2022.07.26	15.45 2022.07.26	В	1,23	РП 10 (10.5) кВ РПТ-	93	0	105	0	93	12	0	0	0	105	0	494		009.5.4.8.4.12	0	
ИТОГО по всем превращениям передачи электрической энергии за отчетный период:																								
						И		Х	Х	Х	Х											Х	Х	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ																								
						И		Х	Х	Х	Х											Х	Х	0
- по аварийным ограничениям																								
						А		Х	Х	Х	Х											Х	Х	0
- по внеплановым отключениям																								
						В		Х	Х	Х	Х											Х	Х	0; 1
- по внеплановым отключениям																								
						В1		Х	Х	Х	Х											Х	Х	1
- по внеплановым отключениям. Учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																								

Генеральный директор
Должность

С.М. Алехин
Ф.И.О.

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходит в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.