

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2020 год

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета <sup>1</sup>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	0,00	58
2	0,00	58
3	0,00	58
4	0,00	58
5	0,00	58
6	0,00	58
7	0,00	58
8	0,00	58
9	0,00	58
10	0,83	58
11	0,00	58
12	0,00	58

<sup>1</sup> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений  
передачи электрической энергии  
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2020</u> г. число точек присоединения	58
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )	0,83
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )	0,014

Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup>  
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )	Проведение осмотров и профилактических ремонтов оборудования		0,014	0,014	0,014	0,013	0,013
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (П <sub>тсо</sub> )	Распределение нагрузок по фазам, обучение персонала по работе с потребителями		0,870	0,857	0,844	0,831	0,819

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

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	223,48	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	42,3	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (доля КЛ), %	15,9	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	58	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	123	
5	Средняя летняя температура, °С	16,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	

<sup>1</sup> 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 2.1. Расчет значения индикатора информативности, Ин

ФГУП ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	2,3%	1,5%	154,7%	прямая	3
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и	9	8	113%	прямая	1
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	2	50%	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100%	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4	2	200%	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	4	4	100%	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2

3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0%	5%	0%	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	5%	0%	-	-
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	100%	0%	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	5%	0%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности, Ис

ФГУП ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,42
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	30	0%	обратная	0,25
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	15	15	100%	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	15	15	100%	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	15	15	100%	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0%	5%	0%	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	5%	0%	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	0,5

3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0%	0%	100%	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0%	5%	0%	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0%	5%	0%		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,40

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи, Рс

ФГУП ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	5%	0%	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100%	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	обратная	-
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	5%	0%	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100%	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					

3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2	3	67%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	1,0	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	-
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	2	0%	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0%	0%	100%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,96

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования\*

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы					
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества**	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>И н</b>						
1.1.	2,3%	2,4%	2,4%	2,4%	2,5%	2,5%
1.2.	9	9	9	9	9	9
1.2. а)	1	1	1	1	1	1
1.2. б)	0	0	0	0	0	0
1.2. в)	4	4	4	4	4	4
1.2. г)	4	4	4	4	4	4
2.1.	1	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1	1
5.1.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6.1.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6.2.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>И с</b>						
1.1.	0	0	0	0	0	0
1.2. а)	15	15	15	14	14	14
1.2. б).	15	15	15	14	14	14
1.3.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.1.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3.1.	1	1	1	1	1	1
3.2.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4.1.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Р с</b>						
1.	1	1	1	1	1	1
2.1.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.2.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.3.	-	-	-	-	-	-
2.4.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.5.	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.6.	0%	0	0	0	0	0
3.1.	2	2	2	2	2	2
3.2. а)	0	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0	0
3.2. в)	-	-	-	-	-	-
4.1.	0	0	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0	0	0
5.2.	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	0,870	0,857	0,844	0,831	0,819	0,807
---	-------	-------	-------	-------	-------	-------



Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
 рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020 год

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
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. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	6
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. ( $N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$ )	1
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв тпр}}$ )	1,20

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения  
заявителей к сети в период 2020 год

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
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
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 ( $P_{\text{нс тпр}}$ )	0,00

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации в период 2020 год

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
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. ( $N_{н\ тпр}$ )	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ( $N_{очз\ тпр}$ )	0,60
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $P_{нпа\ тпр}$ )	0,60

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг  
сетевой организации  
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

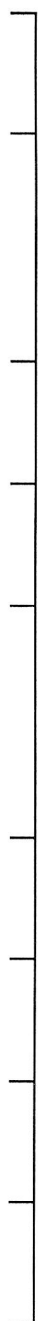
Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	0,014
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ ), МВт*час	4	0,0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	2	0,086
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	3	0,103
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{tpr}$ )	7 или 12	0,600
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{tco}$ )	11	0,875
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,013
Плановое значение показателя $P_{tpr}$ , $P_{tpr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,000
Плановое значение показателя $P_{tco}$ , $P_{tco}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,831
Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	-

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества  
оказываемых услуг  
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$		0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$		-
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$		-
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$		-
5. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$		1
6. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$		0
7. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$		-
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$		0,25



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 их расследования									
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, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошло нарушение электрообеспечения, шт., в том числе:										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт	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)	
												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)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
1 ЦСмЛ	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6	08:48 26.03.2020	11:46 26.03.2020		В	2,97	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-4, КТП-7, КТП-36)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	-	ОЖ от 26.03.2020	-	-	0				
2 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 504	6	10:00 28.03.2020	11:53 28.03.2020		В	1,88	ВЛ 6 кВ ф. 504 (КТП-50, КТП-60, ТП-40)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	1	-	ОЖ от 28.03.2020	-	-	0				
3 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 504	6	11:34 31.03.2020	14:29 31.03.2020		В	2,92	ВЛ 6 кВ ф. 504 (КТП-50, КТП-60, ТП-40)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	1	-	ОЖ от 31.03.2020	-	-	0				
4 ЦСмЛ	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6	07:55 17.04.2020	17:23 17.04.2020		В	9,47	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7, КТП-36)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	-	ОЖ от 17.04.2020	-	-	0				
5 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	23:36 27.04.2020	16:38 28.04.2020		В	17,37	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-120, КТП-423, КТП-427, КТП-91, КТП-73, КТП-124, КТП-22, КТП-424)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	-	ОЖ от 27.04.2020	-	-	0				
6 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	17:03 08.05.2020	20:19 08.05.2020		В	3,27	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-120, КТП-423, КТП-427, КТП-91, КТП-73, КТП-124, КТП-22, КТП-424)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	-	ОЖ от 08.05.2020	-	-	0				
7 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	08:54 17.05.2020	13:08 17.05.2020		В	4,23	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-120, КТП-423, КТП-427, КТП-91, КТП-73, КТП-124, КТП-22, КТП-424)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	-	ОЖ от 17.05.2020	-	-	0				
8 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	17:23 23.05.2020	17:56 23.05.2020		В	0,55	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-120, КТП-423, КТП-427, КТП-91, КТП-73, КТП-124, КТП-22, КТП-424)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	-	ОЖ от 23.05.2020	-	-	0				
9 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	18:25 23.05.2020	22:11 23.05.2020		В	3,77	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-120, КТП-423, КТП-427, КТП-91, КТП-73, КТП-124, КТП-22, КТП-424)	0	0	5	0	0	5	0	0	3	2	0	-	ОЖ от 23.05.2020	-	-	0				
10 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	18:25 23.05.2020	22:46 23.05.2020		В	52,35	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424, 421)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 23.05.2020	-	-	0				
11 ЦСмЛ	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6	22:54 28.05.2020	00:18 29.05.2020		В	1,40	ВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7, КТП-36)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	-	ОЖ от 28.05.2020	-	-	0				
12 ЦСмЛ	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6	22:54 28.05.2020	00:18 29.05.2020		В	1,40	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7, КТП-36)	0	0	6	0	0	6	0	0	2	0	0	-	ОЖ от 28.05.2020	-	-	0				
13 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	19:46 29.05.2020	21:30 29.05.2020		В	1,73	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 29.05.2020	-	-	0				
14 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	21:57 29.05.2020	22:07 29.05.2020		В	0,17	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 29.05.2020	-	-	0				
15 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	10:06 30.05.2020	11:14 30.05.2020		В	1,13	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 30.05.2020	-	-	0				
16 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	12:11 30.05.2020	15:16 30.05.2020		В	3,08	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 30.05.2020	-	-	0				
17 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	20:50 05.06.2020	22:00 05.06.2020		В	1,17	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424, 421, 421А, 421Б, 423, 425, 426)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 05.06.2020	-	-	0				
18 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	10:00 06.06.2020	10:57 06.06.2020		В	0,95	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424, 421, 421А, 421Б, 423, 425, 426)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 06.06.2020	-	-	0				
19 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	15:39 06.06.2020	16:26 06.06.2020		В	0,78	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424, 421, 421А, 421Б, 423, 425, 426)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 06.06.2020	-	-	0				
20 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	22:33 06.06.2020	23:33 06.06.2020		В	0,97	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424, 421, 421А, 421Б, 423, 425, 426)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 06.06.2020	-	-	0				
21 ЦСмЛ	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	13:30 28.06.2020	15:42 28.06.2020		В	2,20	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-120, КТП-423, КТП-427, КТП-91, КТП-73, КТП-124, КТП-22, КТП-424)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	-	ОЖ от 28.06.2020	-	-	0				
22 ЦСмЛ	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6	09:24 02.07.2020	10:24 02.07.2020		В	1,00	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7, КТП-36)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	-	ОЖ от 02.07.2020	-	-	0				
23 ЦСмЛ	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6	13:52 03.07.2020	16:06 03.07.2020		В	2,23	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7, КТП-36)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	-	ОЖ от 03.07.2020	-	-	0				



24	ЦСмП	ВЛ	РК-1 ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	18:27 18.07.2020	19:10 18.07.2020	В	0,72	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424, 421, 421А, 422, 425, 426)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 18.07	-	-	0
25	ЦСмП	ВЛ	РК-1 ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	20:22 18.07.2020	22:42 18.07.2020	В	2,33	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-424, 421, 421А, 422, 425, 426)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 18.07.2020 22-38	-	-	0
26	ЦСмП	ВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 35-04	6	10:06 22.07.2020	10:52 24.07.2020	В	48,77	ВЛ 6 кВ ф. 35-04 (КТП-36)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 22.07	-	-	0
27	ЦСмП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6	11:37 31.07.2020	16:23 31.07.2020	В	4,77	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7, КТП-36)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	-	ОЖ от 31.07	-	-	0
28	ЦСмП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6	11:37 31.07.2020	19:52 31.07.2020	В	8,25	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7, КТП-36)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	-	ОЖ от 31.07	-	-	0
29	ЦСмП	ВЛ	РК-2 ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	13:35 02.09.2020	15:41 02.09.2020	В	2,10	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-423, 427, 78/80, 73, 91)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	-	ОЖ от 02.09	-	-	0
30	ЦСмП	ВЛ	РК-2 ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	17:25 23.09.2020	21:15 24.09.2020	В	27,83	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-423, 427, 78/80, 73, 91)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	-	ОЖ от 23.09	-	-	0
31	ЦСмП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 504	6	07:06 27.10.2020	16:17 27.10.2020	В	9,18	ВЛ 6 кВ ф. 504 (КТП-50, КТП-60)	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	1	-	ОЖ от 27.10	-	-	0
32	ЦСмП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6	22:42 31.10.2020	23:32 31.10.2020	В	0,83	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-120, КТП-423, 427, КТП-91, 73, КТП-124, КТП-22, КТП-424, 421, 421А, 422, 425, 426)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	-	ОЖ от 31.10	-	-	1
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:								И	221,77			82	0	0	104	0	0	82	22	3	0		-	-	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П	0,00			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		-	-	0
- по аварийным ограничениям								А	0,00			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		-	-	0
- по внеплановым отключениям								В	221,77			82	0	0	104	0	0	82	22	3	0		-	-	0; 1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1	0,83			6	0	0	6	0	0	4	2	0	0		-	-	1

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило 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

ФГУП "ПО "Маяк"

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:	58
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	6
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	2
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	39
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	11
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час.	0,086
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.	0,103
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{saidi}$ ), час.	0,00
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{saifi}$ ), шт.	0,000