

Приложение № 1

к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг

АО "Комбинат КМАруда"

за 2020 год.

(наименование электросетевой организации)

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения передачи, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	январь	0,00	35
2	февраль	0,00	35
3	март	0,00	35
4	апрель	0,00	35
5	май	0,00	35
6	июнь	0,00	35
7	июль	0,00	35
8	август	0,00	35
9	сентябрь	0,00	35
10	октябрь	0,00	35
11	ноябрь	0,00	35
12	декабрь	0,00	35

* в том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц

Зам. главного энергетика-главный инженер ЭС
(должность)

Станкевич М.Г.
(Ф.И.О.)



Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

АО "Комбинат КМАруда" за 2020 год.
(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период число точек присоединения ($N_{\text{тп}}$)	35
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{\text{пр}}$)	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	0,00

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС
(должность)

Станкевич М.Г.
(Ф.И.О.)



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

АО "Комбинат КМАруда"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	35
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0

Зам.главного энергетика-
главный инженер ЭС

Должность

Станкевич М.Г.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.6. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

АО "Комбинат КМАруда"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя,				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)			0	0	0	0	0
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевыми организациями (П _{тсо})			0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

Зам.главного энергетика-
главный инженер ЭС

Должность

Станкевич М.Г.

Ф.И.О.



¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в

² Информация предоставляется справочно.

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

АО "Комбинат КМАруда"

(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	43,82	Справка АО "Комбинат КМАруда"
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	28,52	Справка АО "Комбинат КМАруда"
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	65,08%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	35	Ведомость объемов передачи электроэнергии для потребителей из сетей АО "Комбинат КМАруда"
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	93	Справка АО "Комбинат КМАруда"
5	Средняя летняя температура, °С	19,2	Согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiif	7	-

Зам. главного энергетика - начальника энергослужбы

АО "Комбинат КМАруда"

(Должность)

Станкевич М.Г.

(Ф.И.О.)



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 6.1 - Расчет значения индикатора информативности
АО "Комбинат КМАруда"**

2020 год.

	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
	2	3	4	5	6
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	1%	1%	100,00%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	1	1	100,00%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100,00%	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100,00%	-	2
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	1	300,00%	-	1
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100,00%	-	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-		2,00
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,00%	прямая	2

	2	3	4	5	6
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,00%	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	100,00%	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	100,00%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-		2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	обратная	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-		1,00
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	10,00%	0,00%	обратная	1
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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	5,00%	0,00%	обратная	1
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-		1,81

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС
(должность)

Станкевич М.Г.
(Ф.И.О.)



Форма 6.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

АО "Комбинат КМАруда"

2020 год.

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение требований нормативных правовых актов и договорных обязательств при оказании услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей услуг (заявителей) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	1,00
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	0	2	0,00%	обратная	1
1.2. Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий по договору на осуществление технологического присоединения, дней	0	2	0,00%	обратная	1
2. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,	-	-	-	-	0,25
в том числе по критериям:					
2.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	3	4	75,00%	обратная	0,25
2.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	-	0,25
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	3	4	75,00%	обратная	0,25
б) для остальных потребителей услуг, дней	3	4	75,00%	обратная	0,25
2.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0,0%	1,0%	0,00%	обратная	0,25
3. Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию	-	-	-	-	0,2
3.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, в том числе, по фактам дискриминации потребителей услуг по доступу к услугам ТСО, а также по порядку оказания этих услуг, в процентах от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0,0%	0,0%	100,00%	обратная	0,2

1	2	3	4	5	6
4. Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию	-	-	-	-	0,2
4.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований в части государственного регулирования цен (тарифов), в процентах от общего количества поступивших	0,0%	0,0%	100,00%	обратная	0,2
5. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,5
5.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,0%	0,0%	100,00%	прямая	0,5
6. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,38
в том числе по критериям:					
6.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	0,5
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0,0%	5,0%	0,00%	обратная	0,25
7. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	-	0,1
7.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0,0%	1,0%	0,00%	обратная	0,1
8. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,38

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС
(должность)

Станкевич М.Г.
(Ф.И.О.)



Форма 6.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

АО "Комбинат КМАруда"

2020 год.

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	1,17
в том числе, по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	5,00%	1,00%	500,00%	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, в процентах от общего количества поступивших обращений	5,00%	1,00%	500,00%	прямая	1
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, в процентах от общего количества поступивших обращений	2,00%	1,00%	200,00%	обратная	1
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100,00%	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	5,00%	1,00%	500,00%	прямая	1
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	10,00%	5,00%	200,00%	прямая	1
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-	-	1,5
в том числе, по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	2	50,00%	обратная	1
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	-	2

1	2	3	4	5	6
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	10	10	100,00%	прямая	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	1	1	100,00%	прямая	2
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	прямая	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	обратная	2
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	1	1	100,00%	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, %	0	0	100,00%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	1,73

* Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС
(должность)

Станкевич М.Г.
(Ф.И.О.)



Форма 6.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

АО "Комбинат КМАруда"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения	2020	2021	2022	2023	2024
I_n	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
1.1.	2	2	2	2	2
1.2. а)	2	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2	2
1.2. в)	1	1	1	1	1
1.2. г)	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
3.	2	2	2	2	2
4.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
6.1.	1	1	1	1	1
6.2.	1	1	1	1	1
I_c	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1.1.	1	1	1	1	1
1.2.	1	1	1	1	1
2.1.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.2. а)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.2. б)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.3.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6.2.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7.1.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
P_c	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
1.	2	2	2	2	2
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1	1
2.3.	1	1	1	1	1
2.4.	2	2	2	2	2
2.5.	1	1	1	1	1
2.6.	1	1	1	1	1

3.1.	1	1	1	1	1
3.2. а)	2	2	2	2	2
3.2. б)	2	2	2	2	2
3.2. в)	2	2	2	2	2
4.1.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.	2	2	2	2	2
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

Зам.главного энергетика-
главный инженер ЭС

Должность

Станкевич М.Г.

Ф.И.О.



Подпись

- ¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в
- ² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с

Форма 7.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

АО "Комбинат КМАруда"

Наименование территориальной сетевой организации

№	Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	(1)	0,000
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ($\Pi_{\text{тсо}}$)	(6)	0,79
3	Плановое значение показателя $\Pi_{\text{п}}$, $\Pi_{\text{п}}^{\text{пл}}$	(4), (4.1)	0,0000
4	Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсо}}$, $\Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	(4), (4.1)	0,79
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	п. 5 Методических указаний	1
6	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (территориальной сетевой организации)	п. 5 Методических указаний	0

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС
(должность)

Станкевич М.Г.
(Ф.И.О.)



Форма 7.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

АО "Комбинат КМАруда"

Наименование территориальной сетевой организации

№	Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		0,65
2	Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, бета		0,35
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	19 и 20	1
4	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	19 и 20	0
5	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	19 и 20	0,65

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС
(должность)

Станкевич М.Г.
(Ф.И.О.)



Форма 8.1.* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за 2020 год

АО "Комбинат КМАруда"
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 их расследовании				
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, ППТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ППТТ.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 перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях 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 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	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
													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	Энергослужба	ПС		6	-	-	-	0	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
...								0				0	0	0	0	0	0	0	0	0						
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:								И	х	х	х	0										х	х	х	0; 1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П	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, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1	х	х	х											х	х	х	1	

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС
Должность

Станкевич М.Г.
Ф.И.О.



* Форма 8.1 заполняется в соответствии с Порядком заполнения журнала учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации (приложение к форме 8.1 Приложения N 8 к Методическим указаниям №1256).

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для
территориальных сетевых организаций

АО "Комбинат КМАруда"

Наименование сетевой организации
за 2020 год

№	Наименование составляющей	Метод определения
1	максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт. в том числе	35
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.	13
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	22
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0

Зам.главного энергетика-
главный инженер ЭС

Должность

Станкевич М.Г.

Ф.И.О.



Форма 9.1. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций <1>
1	ЛЭП 7500 км и более доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7500 км и более доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С Число разъединителей и выключателей менее 25000 шт
3	ЛЭП 7500 км и более доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С Число разъединителей и выключателей 25000 шт и более
4	ЛЭП 7500 км и более доля КЛ менее 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30% Плотность менее 20 шт/км, число точек поставки менее 10000 шт
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км доля КЛ менее 30% Плотность менее 20 шт/км, число точек поставки 10000 шт и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт/км и более
9	ЛЭП менее 10 км

<1> 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 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".

Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, шт.;

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС Станкевич М.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7500 км и более доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7500 км и более доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3000 км и более и менее 7500 км доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3000 км и более и менее 7500 км доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

Зам.главного энергетика-главный инженер ЭС

Должность

Станкевич М.Г.

Ф.И.О.

Подпись

