



385018, Республика Адыгея
г. Майкоп, ул. Курганная, 708
тел., факс (8772) 53-22-27
E-mail: info@makoptec.ru

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
РЕСПУБЛИКА АДЫГЕЯ
Общество с ограниченной ответственностью
«Майкопская ТЭЦ»

ИНН 0107019540, КПП 010501001,
Р/с 40702810600570000379, К/с 30101810900000000234
в филиале РРУ ПАО «МИНБАНК» г. Ростов-на-Дону,
БИК 046015234, ОГРН 1100107001280, ОКПО 66072716

№ 464 от 31.03.21г

На _____

**Руководителю
Региональной энергетической
комиссии – департамента цен и
тарифов Краснодарского края**

С.Н. Милованову

**О направлении отчета по показателям
надежности и качества за 2020 г.**

Уважаемый Сергей Николаевич!

Направляем Вам отчетную информацию по итогам 2020 года по показателям надежности и качества услуг по формам приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256.

Приложение: 1 Расчет уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций – на 31 листах в 1 экземпляре.

Генеральный директор

И.А. Лунев

Утверждено Приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256

**РАСЧЕТ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ
ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

период **2020 год**

ТСО **ООО "Майкопская ТЭЦ"**

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении
передачи электрической энергии для потребителей услуг
сетевой организации за период:**

2020 год

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Обосновывающие данные для расчета <1>	Период	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
Оперативный журнал	январь		32904
Оперативный журнал	февраль		32919
Оперативный журнал	март		33012
Оперативный журнал	апрель		32918
Оперативный журнал	май		32921
Оперативный журнал	июнь		32957
Оперативный журнал	июль	0,57	32968
Оперативный журнал	август		32984
Оперативный журнал	сентябрь		33032
Оперативный журнал	октябрь		32326
Оперативный журнал	ноябрь		32018
Оперативный журнал	декабрь		32991
Итого		0,57	

Генеральный директор

Должность



Подпись

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации за период:

2020 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	(значение из формы 1.9 приложения 1 к методическим указаниям)	33032
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $\Sigma(\text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ формы } 1.3$. При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0,00162
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (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"	0,00285

Генеральный директор И. А. Дунев
Должность Ф. И. О.



Handwritten signature in blue ink, corresponding to the name I. A. Dunev.

Подпись

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

2020 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

N п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Метод определения	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км*		1554,82	Приказ руководителя, акт о приемке имущества
1,1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км*		659,06	Приказ руководителя, акт о приемке имущества
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	42,39%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	33032	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.*		1256	
5	Средняя летняя температура, °С		21	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.2)	5	

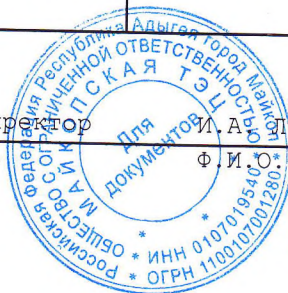
* на 31.12.2020

Генеральный директор М. А. Дунев

Должность

Ф. И. О.

Подпись



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

2020 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	472
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Генеральный директор И.А. Яхнев

Должность



Для Ф.И.О.
документов

Подпись

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения
показателя качества исполнения договоров об осуществлении
технологического присоединения заявителей к сети**

2020 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель 1	Число, шт. 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. ($N_{сд\text{тпр}}$)	298
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. ($N_{сд\text{тпр}}^{\text{НС}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс\text{тпр}}$)	1

Генеральный директор И. А. Бузнев

Должность



Подпись

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

2020 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)*	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens}) по всем прекращением, тыс. кВтч	4	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens}) по прекращением с признаком "1" в гр. 27 формы 8.1, тыс. кВтч	4	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens}) по прекращением В1, тыс. кВтч	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,00162
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,00285
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	-
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0647
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0343
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор И. А. Лушев

Должность

Ф. И. О.

Подпись



**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг**

2020 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение	Значение	Комментарии
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации	-	Не участвует в расчете обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб), так как ДПР с 2020 г.
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	1	
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	1	
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации	-	Не участвует в расчете обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб), так как это показатель ЕНС
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	0	
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	-	Не участвует в расчете обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб), так как ДПР с 2020 г.
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	0	
коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_1		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_2		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2		Для территориальной сетевой организации	0,1	
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5		0,6	

Генеральный директор **И.А. Дунев**

Должность **Ф.И.О.**



Подпись

Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации

Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. инцидентных показателях надежности (0 - вет, 1 - да)	
		Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, ТП	Диспетчерское наименование объекта электроосетевого 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, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата окончания режима прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, Б)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электроосетевого 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 произошел перебой электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт										
												в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и проводители и электрической энергии	1-я категория надежности		2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)		СН1 (35 кВ)
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	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ ПС «Черемушки», РП-2, ф-24	6 (6.3)	04,46 2020.01.07	07,40 2020.01.07	В	2,90	ф.24 от РП-2, ТП-221, ТП-235, ТП-227, ТП-305, ТП-470			151	0	0	151	0	0	0	151	0	350,00		04,46 2020.01.07	3.4.8.5	4.12	0
2	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ ПС «Черемушки», РП-8, ф-83	6 (6.3)	07,18 2020.01.07	07,28 2020.01.07	В	0,17	ф.83 от РП-8, ТП-251, ТП-252			82	0	0	82	0	0	0	82	0	300,00		07,18 2020.01.07	3.4.8.5	4.12	0
3	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ ПС «Черемушки», РП-2, ф-21	6 (6.3)	08,23 2020.01.07	09,05 2020.01.07	В	0,70	ф.21 от РП-2, ТП-174, ТП-177			82	0	0	82	0	0	0	82	0	400,00		08,23 2020.01.07	3.4.8.5	4.12	0
4	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ ПС «Черемушки», РП-2, ф-24	6 (6.3)	09,35 2020.01.07	10,10 2020.01.07	В	0,58	ф.24 от РП-2, ТП-221, ТП-235, ТП-227, ТП-305, ТП-470			151	0	0	151	0	0	0	151	0	350,00		09,35 2020.01.07	3.4.12.2	4.4	0
5	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-204	6 (6.3)	10,00 2020.01.14	10,50 2020.01.14	П	0,83	ТП-204			174	0	0	174	0	0	0	174	0	58,89					1
6	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	09,45 2020.01.15	13,20 2020.01.15	П	3,58	ф. "Восток" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	195,89					1
7	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-4	0,38	11,30 2020.01.16	13,00 2020.01.16	П	1,50	ф. "Юг" от ТП-4			85	0	0	85	0	0	0	85	0	56,00					1
8	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-4	6 (6.3)	14,15 2020.01.16	14,45 2020.01.16	П	0,50	ТП-4			343	0	0	343	0	0	0	343	0	88,00					1
9	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-11	0,38	09,40 2020.01.17	10,30 2020.01.17	П	0,83	ф. "Запад" от ТП-11			104	0	0	104	0	0	0	104	0	16,11					1
10	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-204	6 (6.3)	09,15 2020.01.20	10,05 2020.01.20	П	0,83	ТП-204			174	0	0	174	0	0	0	174	0	58,89					1
11	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-4	6 (6.3)	13,50 2020.01.20	15,15 2020.01.20	П	1,42	ТП-4			343	0	0	343	0	0	0	343	0	249,33					1
12	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-63	6 (6.3)	14,05 2020.01.20	14,20 2020.01.20	П	0,25	ТП-63			171	0	0	171	0	0	0	171	0	21,83					1
13	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-47	0,38	10,00 2020.01.21	15,35 2020.01.21	П	5,58	ф. "Север" от ТП-47			63	0	0	63	0	0	0	63	0	256,83					1
14	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6кВ ПС «Южная», РП-11 ф-КЭЧ-1	6 (6.3)	07,55 2020.01.22	10,10 2020.01.22	В	2,25	ф. "КЭЧ-2" от РП-11, ТП-283, ТП-163, ТП-317, ТП-70, ТП-381, ТП-375, ТП-446, ТП-47, ТП-357			300	0	0	300	0	0	0	300	0	200,00		07,55 2020.01.22	3.4.12.2	4.4	0
15	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-317	0,38	09,20 2020.01.22	12,30 2020.01.22	П	3,17	ф. "Север" от ТП-317			14	0	0	14	0	0	0	14	0	27,44					1
16	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6кВ ПС «Черемушки», РП-8, ф-86	6 (6.3)	11,20 2020.01.22	13,25 2020.01.22	В	2,08	ф.86 от РП-8, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-240, ТП-318, ТП-277, ТП-32, ТП-376, ТП-346, ТП-482			923	0	0	923	0	0	0	923	0	550,00		11,20 2020.01.22	3.4.12.5	4.12	0
17	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6кВ ПС «Южная», ф-КЭЧ-1, РП-11, Ф-119	6 (6.3)	21,50 2020.01.22	23,05 2020.01.22	В	1,25	ф.119 от РП-11, ТП-119, ТП-334, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365, ТП-398, ТП-343, ТП-337, ТП-351			108	0	0	108	0	0	0	108	0	800,00		21,50 2020.01.22	3.4.12.2	4.4	0
18	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-206	0,38	09,35 2020.01.23	11,30 2020.01.23	П	1,92	ф. "Запад" от ТП-206			45	0	0	45	0	0	0	45	0	75,39					1
19	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ ТП-206	0,38	09,33 2020.01.23	12,00 2020.01.23	П	2,45	ф. "Ресторан" от ТП-206			45	0	0	45	0	0	0	45	0	1,63					1
20	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-290	0,38	09,30 2020.01.23	10,40 2020.01.23	П	1,17	ф. "Юг" от ТП-290			15	0	0	15	0	0	0	15	0	3,89					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных по показателям надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электроотопового 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 потребителям услуг (часы, минуты, ГГТТ-ММ-ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключения 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 перебой электроснабжения, шт., в том числе:	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭНУ потребителя электрической энергии				Среднее значение фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого объема, кВт					
													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)			23	24	25	
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
21	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-330	0,38	10,35 2020.01.23	11,30 2020.01.23	П	0,92	ф. "Восток" от ТП-330			38	0	0	38	0	0	0	38	0	20,78					1
22	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-14	0,38	10,50 2020.01.23	11,45 2020.01.23	П	0,92	ф. "Город" от ТП-14			38	0	0	38	0	0	0	38	0	33,61					1
23	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-84	0,38	11,00 2020.01.23	11,40 2020.01.23	П	0,67	ф. "Север" от ТП-84, ф. "Запад" от ТП-84			72	0	0	72	0	0	0	72	0	23,56					1
24	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-189	0,38	12,05 2020.01.23	13,10 2020.01.23	П	1,08	ф. "Север" от ТП-189			52	0	0	52	0	0	0	52	0	28,89					1
25	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-48	0,38	14,30 2020.01.23	15,25 2020.01.23	П	0,92	ф. "Север" от ТП-48			14	0	0	14	0	0	0	14	0	15,28					1
26	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-59	0,38	18,00 2020.01.23	18,35 2020.01.23	П	0,58	ф. "Юг" от ТП-59			31	0	0	31	0	0	0	31	0	6,22					1
27	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-294	0,38	08,30 2020.01.24	10,20 2020.01.24	П	1,83	ф. "Юг-НЕЧЕТ" от ТП-294			23	0	0	23	0	0	0	23	0	77,00					1
28	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-266	0,38	08,50 2020.01.24	10,00 2020.01.24	П	1,17	ф. "Юг" от ТП-266			71	0	0	71	0	0	0	71	0	5,44					1
29	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-321	0,38	10,00 2020.01.24	11,00 2020.01.24	П	1,00	ф. "Юг" от ТП-321			52	0	0	52	0	0	0	52	0	35,33					1
30	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-61	0,38	11,25 2020.01.24	12,00 2020.01.24	П	0,58	ф. "Запад" от ТП-61			44	0	0	44	0	0	0	44	0	15,17					1
31	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Черемушки" ф. "РП-7-2", РП-7 ф. "76", от ТП-147 до ТП-162	6 (6.3)	14,30 2020.01.24	17,20 2020.01.24	П	2,83	ТП-336, ТП-258, ТП-382			5	0	0	5	0	0	0	5	0	11,33					1
32	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ ПС «Нефтегазведка»	6 (6.3)	01,50 2020.01.25	04,30 2020.01.25	В	2,67	ф. "Нефтегазведка" от П/С "Северная", ТП-436, ТП-280, ТП-268, ТП-170, ТП-399, ТП-145, ТП-436, ТП-419, ТП-106, ТП-96, ТП-144, ТП-418, ТП-226, ТП-406, ТП-225, ТП-205			25	0	0	25	0	0	0	25	0	700,00	01.50 2020.01.25	3.4.8.5	4.12		0
33	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-204	0,38	12,05 2020.01.25	12,45 2020.01.25	П	0,67	ф. "Запад" от ТП-204			43	0	0	43	0	0	0	43	0	7,11					1
34	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-314	0,38	12,45 2020.01.25	13,40 2020.01.25	П	0,92	ф. "Восток" от ТП-314			22	0	0	22	0	0	0	22	0	40,33					1
35	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-186	0,38	14,00 2020.01.25	14,45 2020.01.25	П	0,75	ф. "Восток" от ТП-186			23	0	0	23	0	0	0	23	0	9,00					1
36	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-61	0,38	15,36 2020.01.25	16,20 2020.01.25	П	0,73	ф. "Запад" от ТП-61			44	0	0	44	0	0	0	44	0	19,07					1
37	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	13,45 2020.01.27	15,30 2020.01.27	П	1,75	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	30,33					1
38	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-48	6 (6.3)	13,50 2020.01.27	15,30 2020.01.27	П	1,67	ТП-48			59	0	0	59	0	0	0	59	0	86,67					1
39	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-316	0,38	14,25 2020.01.27	15,55 2020.01.27	П	1,50	ф. "Запад" от ТП-316			19	0	0	19	0	0	0	19	0	16,00					1
40	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ ПС «Черемушки», РП-8, ф-86	6 (6.3)	18,30 2020.01.27	19,20 2020.01.27	В	0,83	ф.86 от РП-8, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-240, ТП-318, ТП-277, ТП-32, ТП-376, ТП-346, ТП-482			923	0	0	923	0	0	0	923	0	550,00	18.30 2020.01.27	3.4.8.5	4.12		0
41	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-354	0,38	09,00 2020.01.29	09,50 2020.01.29	П	0,83	ф. "Запад" от ТП-354			60	0	0	60	0	0	0	60	0	35,56					1
42	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-45	6 (6.3)	14,05 2020.01.29	14,45 2020.01.29	П	0,67	ТП-45			235	0	0	235	0	0	0	235	0	20,44					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторы к показателям надежности (0 - нет, 1 - да)		
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 потребителям 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 организацией, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, занесен в оперативном журнале	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смысловые 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	
43	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-186	0,38	14,30 2020.01.29	16,30 2020.01.29	П	2,00	ф. "Юг" от ТП-186			23	0	0	23	0	0	0	23	0	29,33					1	
44	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-6	6 (6.3)	14,50 2020.01.30	15,15 2020.01.30	П	0,42	ТП-6			178	0	0	178	0	0	0	178	0	89,72					1	
45	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-204	6 (6.3)	10,00 2020.01.31	11,00 2020.01.31	П	1,00	ТП-204			174	0	0	174	0	0	0	174	0	70,67					1	
46	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ РП-11, ф.112 (РП-15, ввод-2)	6 (6.3)	22,40 2020.02.02	23,50 2020.02.02	В	1,17	КРН-2, ТП-317, ТП-163, ТП-283			56	0	0	56	0	0	0	56	0	100,00		22.40 2020.02.02	3.4.12.2	4.4	0	
47	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ, Ф-КЛ-4	6 (6.3)	05,45 2020.02.03	06,45 2020.02.03	В	1,00	ф. "КЛ-4" от П/С "МайгЭС", ТП-27, ТП-188, ТП-75, ТП-390, ТП-385, ТП-28, ТП-288, ТП-408, ТП-125, ТП-302, ТП-195			1236	0	0	1236	0	0	0	1236	0	500,00		05.45 2020.02.03	3.4.12.2	4.4	0	
48	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	09,40 2020.02.04	11,46 2020.02.04	П	2,10	ф. "Запад-ЧЕТ" от ТП-45			58	0	0	58	0	0	0	58	0	98,00					1	
49	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "53" до ТП-254	6 (6.3)	09,50 2020.02.04	12,35 2020.02.04	П	2,75	ТП-262, ТП-254			3	0	0	3	0	0	0	3	0	100,83					1	
50	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-133	0,38	15,50 2020.02.05	17,00 2020.02.05	П	1,17	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-133			55	0	0	55	0	0	0	55	0	0,78					1	
51	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-317	0,38	10,35 2020.02.06	12,45 2020.02.06	П	2,17	ф. "Север" от ТП-317			14	0	0	14	0	0	0	14	0	18,78					1	
52	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-222	0,38	14,10 2020.02.06	14,30 2020.02.06	П	0,33	ф. "Юго-Восток" от ТП-222			28	0	0	28	0	0	0	28	0	4,00					1	
53	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-171	0,38	13,20 2020.02.07	13,45 2020.02.07	П	0,42	ф. "Восток" от ТП-171			26	0	0	26	0	0	0	26	0	12,78					1	
54	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-154	0,38	10,30 2020.02.10	11,40 2020.02.10	П	1,17	ф. "Запад-ЧЕТ" от ТП-154			73	0	0	73	0	0	0	73	0	15,56					1	
55	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-171	6 (6.3)	14,00 2020.02.10	14,40 2020.02.10	П	0,67	ТП-171			105	0	0	105	0	0	0	105	0	45,33					1	
56	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-335	6 (6.3)	14,20 2020.02.10	15,30 2020.02.10	П	1,17	ТП-335			87	0	0	87	0	0	0	87	0	49,00					1	
57	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-344	0,38	08,15 2020.02.11	09,20 2020.02.11	П	1,08	ф. "Восток" от ТП-344			48	0	0	48	0	0	0	48	0	26,72					1	
58	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-6	0,38	09,55 2020.02.11	11,45 2020.02.11	П	1,83	ф. "Город" от ТП-6			44	0	0	44	0	0	0	44	0	100,22					1	
59	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ РП-7,Ф-76	6 (6.3)	22,15 2020.02.11	00,30 2020.02.12	В	2,25	ф.76 от РП-7, ТП-290, ТП-217, ТП-349, ТП-352, ТП-67, ТП-358, ТП-354, ТП-344, ТП-355, ТП-147, ТП-258, ТП-382, ТП-451			1104	0	0	1104	0	0	0	1104	0	800,00		22.15 2020.02.11	3.4.12.5	4.12	0	
60	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-350	0,38	14,15 2020.02.13	15,00 2020.02.13	П	0,75	ф. "Город" от ТП-350			30	0	0	30	0	0	0	30	0	40,50					1	
61	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-350	0,38	15,05 2020.02.13	15,35 2020.02.13	П	0,50	ф. "Город" от ТП-350			30	0	0	30	0	0	0	30	0	27,00					1	
62	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-298	0,38	09,30 2020.02.14	11,10 2020.02.14	П	1,67	ф. "Северо-Запад" от ТП-298			31	0	0	31	0	0	0	31	0	16,67					1	
63	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-42	6 (6.3)	09,30 2020.02.14	10,05 2020.02.14	П	0,58	ТП-42			246	0	0	246	0	0	0	246	0	18,67					1	
64	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ РП-14-1	6 (6.3)	10,00 2020.02.14	11,30 2020.02.14	В	1,50	ф. "РП-14-1" от П/С "Северная", ТП-333, ТП-369			85	0	0	85	0	0	0	85	0	200,00		10.00 2020.02.14	3.4.8.1	4.4	0	
65	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-92	6 (6.3)	10,50 2020.02.17	11,15 2020.02.17	П	0,42	ТП-92			316	0	0	316	0	0	0	316	0	70,28					1	
66	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-361	0,38	10,15 2020.02.18	11,00 2020.02.18	П	0,75	ф. "Запад" от ТП-361			44	0	0	44	0	0	0	44	0	12,00					1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	
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 отключенной 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 потребителем 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 потребителей услуг сетевой организацией, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:													
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии					Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования и технологического нарушения, записи в оперативном журнале		Код организационной причины аварии
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)	14	15	16	17	18		19	20	21	22	23	24	25	26				27	
67	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ, Ф-«Промзона»	6 (6.3)	11,37 2020.02.19	13,00 2020.02.19	В	1,38	ф."Промзона" от П/С "Северная", ТП-464, ТП-248, ТП-167, ТП-384, ТП-372, ТП-440, ТП-105, ТП-155, ТП-169, ТП-128, ТП-23, ТП-11			893	0	0	893	0	0	0	893	0	700,00	11.37 2020.02.19	3.4.10	4.4	0
68	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-3	0,38	11,25 2020.02.20	14,00 2020.02.20	П	2,58	ф."Запад" от ТП-3, ф."УО" от ТП-3			111	0	0	111	0	0	0	111	0	24,11				1
69	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-92	0,38	14,00 2020.02.20	15,20 2020.02.20	П	1,33	ф."Юго-Восток" от ТП-92			79	0	0	79	0	0	0	79	0	32,89				1
70	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-73	0,38	08,40 2020.02.21	09,45 2020.02.21	П	1,08	ф."Восток" от ТП-73			27	0	0	27	0	0	0	27	0	11,56				1
71	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-276	0,38	10,00 2020.02.21	11,40 2020.02.21	П	1,67	ф."Запад" от ТП-276			25	0	0	25	0	0	0	25	0	5,56				1
72	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-50	0,38	14,35 2020.02.21	16,55 2020.02.21	П	2,33	ф."Город" от ТП-50			35	0	0	35	0	0	0	35	0	63,78				1
73	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	08,25 2020.02.25	10,00 2020.02.25	П	1,58	ф."Север" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	50,67				1
74	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-288	0,38	10,20 2020.02.25	11,20 2020.02.25	П	1,00	ф."Север" от ТП-288			26	0	0	26	0	0	0	26	0	0,67				1
75	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-294	0,38	13,10 2020.02.25	13,55 2020.02.25	П	0,75	ф."Юр-НЕЧЕТ" от ТП-294			23	0	0	23	0	0	0	23	0	31,50				1
76	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-349	0,38	10,50 2020.02.26	11,20 2020.02.26	П	0,50	ф."Восток" от ТП-349			29	0	0	29	0	0	0	29	0	6,67				1
77	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-189	6 (6.3)	14,40 2020.02.26	15,55 2020.02.26	П	1,25	ТП-189			209	0	0	209	0	0	0	209	0	71,67				1
78	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-41	0,38	09,50 2020.02.27	16,10 2020.02.27	П	6,33	ф."Запад" от ТП-41			57	0	0	57	0	0	0	57	0	270,22				1
79	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-239	0,38	09,56 2020.02.27	16,40 2020.02.27	П	6,73	ф."Юр" от ТП-239			75	0	0	75	0	0	0	75	0	22,44				1
80	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-421	0,38	14,05 2020.02.28	14,57 2020.02.28	П	0,87	ф."Восток" от ТП-421			3	0	0	3	0	0	0	3	0	1,16				1
81	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ РП-8, Ф-82	6 (6.3)	15,10 2020.02.28	15,15 2020.02.28	В	0,08	ф.82 от РП-8, ТП-340, ТП-31, ТП-154, ТП-275, ТП-194, ТП-483, ТП-312, ТП-414, ТП-289, ТП-434, ТП-303, ТП-304			2095	0	0	2095	0	0	0	2095	0	800,00	15.10 2020.02.28	3.4.12.2	4.4	0
82	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-125	6 (6.3)	14,55 2020.03.03	15,25 2020.03.03	П	0,50	ТП-125			33	0	0	33	0	0	0	33	0	28,67				1
83	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ ПС «Северная», ф.«Станкоормаль-2»	6 (6.3)	11,43 2020.03.06	12,40 2020.03.06	В	0,95	ф."Станкоормаль-2" от П/С "Северная", ТП-4, ТП-151, ТП-297			52	0	0	52	0	0	0	52	0	500,00	11.43 2020.03.06	3.4.9.3	4.12	0
84	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ РП-11, Ф-119	6 (6.3)	03,12 2020.03.09	04,20 2020.03.09	В	1,13	ф.119 от РП-11, ТП-334, ТП-337, ТП-351, ТП-343, ТП-398, ТП-396, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365, ТП-420, ТП-357, ТП-47, ТП-375, ТП-381, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283			699	0	0	699	0	0	0	699	0	800,00	03.12 2020.03.09	3.4.9.3	4.12	0

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей (0 - нет, 1 - да)			
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 передачи электрической энергии потребителям 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 присоединенных потребителях услуги, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования и передачи электрической энергии		Код организационной аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые организации и промпредприятия и электрической энергии						1-я категория надежности
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
85	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ ПС «Северная» ф-РП-14-2	6 (6.3)	10,18 2020.03.09	11,30 2020.03.09	В	1,20	ф. "РП-14-2" от П/С "Северная", ТП-122, ТП-133, ТП-338, ТП-316, ТП-121, ТП-353			714	0	0	714	0	0	0	714	0	700,00	10.18 2020.03.09	3.4.9.3	4.12	0		
86	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-255	6 (6.3)	09,25 2020.03.26	12,55 2020.03.26	П	3,50	ТП-255			5	0	0	5	0	0	0	5	0	263,67				1		
87	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-401	6 (6.3)	10,30 2020.04.02	12,00 2020.04.02	П	1,50	ТП-401			17	0	0	17	0	0	0	17	0	30,00				1		
88	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-84	6 (6.3)	14,00 2020.04.08	16,00 2020.04.08	П	2,00	ТП-84			146	0	0	146	0	0	0	146	0	154,67				1		
89	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-40	0,38	10,35 2020.04.09	12,30 2020.04.09	П	1,92	ф. "Юг" от ТП-40			95	0	0	95	0	0	0	95	0	54,94				1		
90	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ, РП-7, ф-75	6 (6.3)	12,20 2020.04.11	15,30 2020.04.11	В	3,17	ф. 75 от РП-7, ТП-127, ТП-245, ТП-45, ТП-443, ТП-22, ТП-20, ТП-380, ТП-88, ТП-87, ТП-156			1054	0	0	1054	0	0	0	1054	0	1500,00	12.20 2020.04.11	3.4.12.5	4.12	0		
91	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-56	0,38	09,00 2020.04.21	10,00 2020.04.21	П	1,00	ф. "Запад" от ТП-56			17	0	0	17	0	0	0	17	0	3,33				1		
92	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-21	0,38	10,10 2020.04.21	11,10 2020.04.21	П	1,00	ф. "Запад" от ТП-21			38	0	0	38	0	0	0	38	0	26,00				1		
93	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ, КРН 2, РЛНД 317 - 163	6 (6.3)	20,37 2020.04.22	14,15 2020.04.23	В	17,63	ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ТП-163, ТП-283			2	0	0	2	0	0	0	2	0	150,00	20.37 2020.04.22	3.4.12.5	4.12	0		
94	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Южная" ф. "КЭЧ-2", РП-11 ф. "112", от ТП-138 до ТП-212	6 (6.3)	09,50 2020.04.23	16,15 2020.04.23	П	6,42	ТП-420			89	0	0	89	0	0	0	89	0	303,72				1		
95	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ, ПС «Северная» ф-«ВЛ-7»	6 (6.3)	17,07 2020.04.30	19,30 2020.04.30	В	2,38	ф. "ВЛ-7" от П/С "Северная", ТП-211, ТП-118, ТП-407, ТП-362, ТП-77, ТП-78, ТП-392, ТП-13, ТП-426, ТП-409, ТП-320, ТП-403, ТП-180, ТП-38, ТП-171, ТП-12, ТП-321			1518	0	0	1518	0	0	0	1518	0	1200,00	17.07 2020.04.30	3.4.12.5	4.12	0		
96	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ, ПС «Северная» ф-«Нефтегазводка»	6 (6.3)	17,09 2020.04.30	21,30 2020.04.30	В	4,35	ф. "Нефтегазводка" от П/С "Северная", ТП-436, ТП-208, ТП-374, ТП-268, ТП-170, ТП-399, ТП-476, ТП-427, ТП-419, ТП-145, ТП-106, ТП-96, ТП-144, ТП-418, ТП-226, ТП-406, ТП-225, ТП-205			25	0	0	25	0	0	0	25	0	1600,00	17.09 2020.04.30	3.4.12.5	4.12	0		
97	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-415 до ТП-189	6 (6.3)	18,38 2020.05.03	21,58 2020.05.03	В	3,33	ф. КЛ-5 от П/С «МайТЭС», ф. 51 от РП-5, ТП-89, ТП-266, ТП-29, ТП-189, ТП-415			814	0	0	814	0	0	0	814	0	200,00	18.38 2020.05.03	3.4.12.5	4.12	0		

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень смежных сетевых организаций	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
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 потребителями 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 потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях электросетевой организации, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования прекращения электрической энергии	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и 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	
98	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С «Северная» до РП-14	6 (6.3)	01,50 2020.05.06	02,20 2020.05.06	В	0,50	ф.РП-14-2 от П/С «Северная», ТП-316, ТП-121, ТП-353, ТП-182, ТП-335, ТП-241, ТП-447, ТП-379, ТП-388, ТП-73, ТП-122, ТП-133			1046	0	0	1046	0	0	0	1046	0	350,00		01.50 2020.05.06	3.4.12.5	4.12	0	
99	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-692	6 (6.3)	10,05 2020.05.13	13,30 2020.05.13	П	3,42	ТП-692			73	0	0	73	0	0	0	73	0	220,94					1	
100	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-718, ТП-454-Хт-5	6 (6.3)	09,50 2020.05.14	11,15 2020.05.14	П	1,42	ТП-718, ТП-454-Хт-5			85	0	0	85	0	0	0	85	0	31,17					1	
101	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-334	6 (6.3)	13,30 2020.05.14	16,40 2020.05.14	П	3,17	ТП-334			10	0	0	10	0	0	0	10	0	95,00					1	
102	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-401	6 (6.3)	13,30 2020.05.15	14,55 2020.05.15	П	1,42	ТП-401			17	0	0	17	0	0	0	17	0	28,33					1	
103	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-450	6 (6.3)	09,00 2020.05.15	12,00 2020.05.15	П	3,00	ТП-450			65	0	0	65	0	0	0	65	0	78,00					1	
104	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от опоры №26 до ТП-373	6 (6.3)	10,32 2020.05.16	12,55 2020.05.16	В	2,38	ф.154 от РП-15, РП-11, ТП-334, ТП-396, ТП-364, ТП-281, ТП-477, ТП-287, ТП-83, ТП-228, ТП-207, ТП-71, ТП-97, ТП-157, ТП-120, ТП-325, ТП-319, ТП-285, ТП-351, ТП-337, ТП-343, ТП-398, РП-15, ф.154: ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365			802	0	0	802	0	0	0	802	0	560,00		10.32 2020.05.16	3.4.12.2	4.3	0	
105	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-343	6 (6.3)	08,30 2020.05.18	12,00 2020.05.18	П	3,50	ТП-343			33	0	0	33	0	0	0	33	0	373,33					1	
106	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-122	6 (6.3)	13,30 2020.05.18	16,00 2020.05.18	П	2,50	ф. "Мегафон" от ТП-122			68	0	0	68	0	0	0	68	0	15,00					1	
107	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-33	6 (6.3)	09,00 2020.05.22	12,00 2020.05.22	П	3,00	ТП-33			128	0	0	128	0	0	0	128	0	156,00					1	
108	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-189	6 (6.3)	03,30 2020.05.23	13,50 2020.05.23	В	10,33	ф.КЛ-5 от П/С «МайГЭС», ф.51 от РП-5, ТП-89, ТП-266, ТП-29, ТП-189, ТП-415, ТП-143, ТП-111			947	0	0	947	0	0	0	947	0	500,00		03.30 2020.05.23	3.4.12.5	4.12	0	
109	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-318	6 (6.3)	08,30 2020.05.25	17,35 2020.05.25	П	9,08	ТП-318			5	0	0	5	0	0	0	5	0	90,83					1	
110	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-832	6 (6.3)	15,00 2020.05.26	15,30 2020.05.26	П	0,50	ТП-832			111	0	0	111	0	0	0	111	0	44,33					1	
111	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-321	6 (6.3)	09,00 2020.05.26	12,00 2020.05.26	П	3,00	ТП-321			208	0	0	208	0	0	0	208	0	528,00					1	
112	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-321	6 (6.3)	09,05 2020.05.28	11,45 2020.05.28	П	2,67	ТП-321			208	0	0	208	0	0	0	208	0	469,33					1	
113	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "МайГЭС" ф. "КЛ-4", от ТП-125 до ТП-28	6 (6.3)	13,00 2020.05.28	16,00 2020.05.28	П	3,00	ТП-302			283	0	0	283	0	0	0	283	0	232,00					1	
114	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-105	6 (6.3)	10,15 2020.05.29	12,05 2020.05.29	П	1,83	ТП-105			2	0	0	2	0	0	0	2	0	85,56					1	
115	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-223	6 (6.3)	15,20 2020.05.29	17,10 2020.05.29	П	1,83	ТП-223			68	0	0	68	0	0	0	68	0	369,11					1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер литовой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта, КД, ВЛ, КВД, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электропередачи (наименование объекта электропередачи)	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 передачи электрической энергии (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 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 присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Помер и дата акта расследования в технологическом журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования				
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производителя и 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	
116	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-122	6 (6.3)	19,21 2020.05.29	20,16 2020.05.29	В	0,92	ф.РП-14-2 от П/С «Северная», ф.144 от РП-14, ТП-122, ТП-133			498	0	0	498	0	0	0	498	0	50,00		19.21.1 2020.05.29	3.4.12.3	4.14	0	
117	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-290	6 (6.3)	19,21 2020.05.29	22,05 2020.05.29	В	2,73	ф.РП-7-2 от П/С «Черемушки», ф.76 от РП-7, ТП-290, ТП-217, ТП-349, ТП-352, ТП-358, ТП-354, ТП-67, ТП-344, ТП-147, ТП-263, ТП-258, ТП-382, ТП-451			996	0	0	996	0	0	0	996	0	470,00		19.21.2 2020.05.29	3.4.12.3	4.11	0	
118	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-40	0,38	08,00 2020.06.01	17,00 2020.06.01	П	9,00	ф. "Восток" от ТП-40			95	0	0	95	0	0	0	95	0	420,00					1	
119	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-45	6 (6.3)	10,00 2020.06.02	10,20 2020.06.02	П	0,33	ТП-45			235	0	0	235	0	0	0	235	0	10,22						1
120	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	10,10 2020.06.05	12,35 2020.06.05	П	2,42	ф. "Первомайская, 151" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	8,00						1
121	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-68 до ТП-136	6 (6.3)	19,26 2020.06.08	20,20 2020.06.08	В	0,90	ф. АТС от П/С «Южная», ТП-324, ТП-112, ТП-323, ТП-82, ТП-68, ТП-412, ТП-412А, ТП-479, ТП-136, ТП-113, ТП-223, ТП-449			848	0	0	848	0	0	0	848	0	432,00		29/2020.06 .08	3.4.12.5	4.12	0	
122	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-222	0,38	09,00 2020.06.09	10,00 2020.06.09	П	1,00	ф. "Город" от ТП-222			28	0	0	28	0	0	0	28	0	4,00						1
123	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-335	0,38	09,10 2020.06.11	12,13 2020.06.11	П	3,05	ф. "Город" от ТП-335			21	0	0	21	0	0	0	21	0	122,00						1
124	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Северная" ф. "РП-14-1", РП-14 ф. "141", от ТП-335 до ТП-369	6 (6.3)	09,10 2020.06.11	12,13 2020.06.11	П	3,05	ТП-369			89	0	0	89	0	0	0	89	0	109,80						1
125	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-73	0,38	10,00 2020.06.11	12,00 2020.06.11	П	2,00	ф. "Запад" от ТП-73			27	0	0	27	0	0	0	27	0	32,00						1
126	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-2 до ТП-84	6 (6.3)	13,47 2020.06.11	15,45 2020.06.11	В	1,97	ф.ВОГ от П/С «Южная», ТП-81, ТП-86, ТП-149, ТП-150, ТП-139, ТП-3, ТП-2, ТП-2А, ТП-84, ТП-308			1029	0	0	1029	0	0	0	1029	0	1064,00		30/2020.06 .11	3.4.12.5	4.12	0	
127	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С «Северная» ф.РП-14-2 до РП-14 ф.Ввод-2	6 (6.3)	16,06 2020.06.11	17,25 2020.06.11	В	1,32	ф.РП-14-2 от П/С «Северная», ТП-335, ТП-369, ТП-241, ТП-379, ТП-447, ТП-388, ТП-73, ТП-122, ТП-133, ТП-316, ТП-121, ТП-353			1653	0	0	1653	0	0	0	1653	0	776,00		31/2020.06 .11	3.4.8.1	4.4	0	
128	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-253	6 (6.3)	14,40 2020.06.15	15,24 2020.06.15	П	0,73	ТП-253			324	0	0	324	0	0	0	324	0	184,80						1
129	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-222	6 (6.3)	13,50 2020.06.16	14,35 2020.06.16	П	0,75	ТП-222			114	0	0	114	0	0	0	114	0	31,00						1
130	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	13,30 2020.06.19	14,00 2020.06.19	П	0,50	ф. "Запад-ЧЕТ" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	16,00						1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях электросети, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диаметр/класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВт	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями (часы, минуты, ГГГГ.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 электросети (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 произошла потеря электроснабжения, шт., в том числе:							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии									
											ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей 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)	14	15	16	17		18	19	20	21	22	23	24	25	26	27						
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	
131	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-138 до ТП-357	6 (6.3)	19,40 2020.06.19	21,20 2020.06.19	В	1,67	ф.КЭЧ-2 от П/С «Южная», ф.112 от РП-11, ТП-281, ТП-364, ТП-396, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-212, ТП-357, ТП-47, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-357, ТП-381			752	0	0	752	0	0	0	752	0	1561,00		32/2020.06.19	3.4.12.2	4.4	0	
132	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-15	0.38	10,17 2020.06.23	10,40 2020.06.23	П	0,38	ф. "Пролетарская, 338-340" от ТП-15, ф. "К. Маркса, 8" от ТП-15			8	0	0	8	0	0	0	8	0	19,00					1	
133	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-122	6 (6.3)	13,55 2020.06.25	15,45 2020.06.25	П	1,83	ТП-122			273	0	0	273	0	0	0	273	0	168,67						1
134	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С «Северная» ф.РП-14-1 до РП-14 ф.Ввод-1	6 (6.3)	05,55 2020.06.26	06,40 2020.06.26	В	0,75	ф.РП-14-1 от П/С «Северная», ТП-333, ТП-369, ТП-379, ТП-196, ТП-239, ТП-224, ТП-10, ТП-166, ТП-129			1376	0	0	1376	0	0	0	1376	0	662,00		33/2020.06.26	3.4.12.5	4.12	0	
135	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-83 до ТП-287	6 (6.3)	19,29 2020.06.27	22,21 2020.06.27	В	2,87	ф.КЭЧ-2 от П/С «Южная», ТП-281, ТП-364, ТП-396, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-212, ТП-357, ТП-47, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-357, ТП-381			752	0	0	752	0	0	0	752	0	2466,00		34/2020.06.27	3.4.12.5	4.12	0	
136	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-89	6 (6.3)	09,20 2020.06.30	18,00 2020.06.30	П	8,67	ТП-89			26	0	0	26	0	0	0	26	0	127,11						1
137	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-11 ф.111, КЛ-6 кВ от ТП-207 до ТП-228	6 (6.3)	17,00 2020.07.03	19,35 2020.07.03	В	2,58	ф.111 от РП-11, ТП-209, ТП-210, ТП-192, ТП-207, ТП-228, ТП-71, ТП-97			214	0	0	214	0	0	0	214	0	1111,00		35/2020.07.03	3.4.8.1	4.4	0	
138	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-1 ф.5, КЛ-6 кВ от ТП-58 до ТП-300	6 (6.3)	23,20 2020.07.04	00,20 2020.07.05	В	1,00	ф.5 от РП-1, ТП-141, ТП-490, ТП-216, ТП-126, ТП-300			121	0	0	121	0	0	0	121	0	519,00		36/2020.07.05	3.4.9.1	4.12	0	
139	ООО "Майкопская ТЭЦ"	РП	РП-3 ф.Ввод-2 от П/С «Северная» ф.РП-3-2, РП-3 ф.Ввод-2	6 (6.3)	11,46 2020.07.07	12,20 2020.07.07	В	0,57	ф.РП-3-2 от П/С «Северная», ТП-17, ТП-327, ТП-95, ТП-413, ТП-104, ТП-110, ТП-80, ТП-486, ТП-422, ТП-202, ТП-162, ТП-391, ТП-405			94	0	0	94	0	0	0	94	0	415,20		37/2020.07.07	3.4.7.3	4.12	1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер готовой 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	Высший класс напряжения отключенной о оборудовании сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями (часы, минуты, ГГГГ.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 (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 присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители и электрической энергии	1-я категория надежности						
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
140	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-14 ф.144, РП-15 ф.154, РП-11 ф.112	6 (6.3)	13,10 2020.07.07	18,05 2020.07.07	В	4,92	ф.144 от РП-14, ф.154 от РП-15, ф.112 от РП-11, ТП-133, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365, ТП-281, ТП-364, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-357, ТП-47, ТП-446, ТП-70, ТП-375, ТП-381, ТП-317, ТП-163, ТП-283			1018	0	0	1018	0	0	0	1018	0	3662,00	38/2020.07.07	3.4.9.1		0		
141	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С «Черемушки» ф.РП-7, РП-7 ф.76, ВЛ-6 кВ от ТП-352 до ТП-358	6 (6.3)	15,05 2020.07.08	15,58 2020.07.08	В	0,88	ф.76 от РП-7, ТП-290, ТП-217, ТП-349, ТП-352, ТП-358, ТП-67, ТП-355, ТП-358, ТП-354, ТП-344			1323	0	0	1323	0	0	0	1323	0	1069,10	39/2020.07.08	3.4.12.2	4.4	0		
142	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С «МайГЭС» ф.КЛ-6, КЛ-6 кВ от П/С «МайГЭС» ф.КЛ-6 до РП-1 ф.КЛ-6	6 (6.3)	08,15 2020.07.13	14,03 2020.07.13	В	5,80	ф.КЛ-6 от П/С «МайГЭС», ТП-261, ТП-421, ТП-230, ТП-56, ТП-79, ТП-57, ТП-101, ТП-94, ТП-55, ТП-116, ТП-444, ТП-48, ТП-448			842	0	0	842	0	0	0	842	0	736,00	40/2020.07.13	3.4.9.3	4.12	0		
143	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-194	6 (6.3)	09,00 2020.07.13	12,00 2020.07.13	П	3,00	ТП-194			249	0	0	249	0	0	0	249	0	282,00				1		
144	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-234	6 (6.3)	09,00 2020.07.13	12,00 2020.07.13	П	3,00	ТП-234			71	0	0	71	0	0	0	71	0	770,00				1		
145	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-281	6 (6.3)	09,50 2020.07.15	16,20 2020.07.15	П	6,50	ТП-281			113	0	0	113	0	0	0	113	0	650,00				1		
146	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-6	0,38	09,00 2020.07.17	15,05 2020.07.17	П	6,08	ф. "Гориз" от ТП-6			44	0	0	44	0	0	0	44	0	332,56				1		
147	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-345	0,38	09,00 2020.07.21	12,05 2020.07.21	П	3,08	ф. "Юг" от ТП-345			4	0	0	4	0	0	0	4	0	22,61				1		
148	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ ТП-730	0,38	09,40 2020.07.23	12,00 2020.07.23	П	2,33	ф. "Юг" от ТП-730			29	0	0	29	0	0	0	29	0	46,67				1		
149	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	09,20 2020.07.24	09,45 2020.07.24	П	0,42	ф. "Восток" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	13,06				1		
150	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-239	6 (6.3)	13,30 2020.07.24	15,30 2020.07.24	П	2,00	ТП-239			300	0	0	300	0	0	0	300	0	285,33				1		
151	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-345	0,38	09,15 2020.07.27	11,50 2020.07.27	П	2,58	ф. "Юг" от ТП-345			4	0	0	4	0	0	0	4	0	18,94				1		
152	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-75	0,38	06,30 2020.07.28	08,25 2020.07.28	П	1,92	ф. "Юг" от ТП-75			30	0	0	30	0	0	0	30	0	6,39				1		
153	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	09,00 2020.07.28	15,30 2020.07.28	П	6,50	ф. "Восток" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	203,67				1		
154	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	10,10 2020.07.29	12,05 2020.07.29	П	1,92	ф. "Восток" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	53,67				1		
155	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РЛНД 163/283 до ТП-283	6 (6.3)	10,55 2020.08.04	11,50 2020.08.04	В	0,92	КРН-2 от РП-11 ф.112, ТП-317, ТП-166, ТП-283			300	0	0	300	0	0	0	300	0	28,80	41/2020.08.04	3.4.12.2	4.4	0		

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
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, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ППТ.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 произошла перерыв электроснабжения, шт., в том числе:											Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях электрической энергии, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		
												ВСЕГО	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и электрической энергии									23
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		
156	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-183 до ТП-288	6 (6.3)	23.30 2020.08.04	01.50 2020.08.05	В	2,33	ф.КЛ-4 от П/С «МайГЭС», ТП-65, ТП-195, ТП-28, ТП-183, ТП-302, ТП-125, ТП-408, ТП-385, ТП-390, ТП-75, ТП-393			1365	0	0	1365	0	0	0	1365	0	1137,00		42/2020.08.05	3.4.8.1	4.4	0		
157	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-281	6 (6.3)	09.00 2020.08.05	12.00 2020.08.05	П	3,00	ТП-281			113	0	0	113	0	0	0	113	0	300,00						1	
158	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-194	6 (6.3)	09.00 2020.08.06	11.00 2020.08.06	П	2,00	ТП-194			249	0	0	249	0	0	0	249	0	188,00							1
159	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-179	6 (6.3)	10.00 2020.08.10	12.00 2020.08.10	П	2,00	ТП-179			433	0	0	433	0	0	0	433	0	476,00							1
160	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-162 до ТП-391	6 (6.3)	14.48 2020.08.10	22.05 2020.08.10	В	7,28	ф.36 от РП-3, ТП-486, ТП-422, ТП-202, ТП-162, ТП-391, ТП-405, ТП-218, ТП-455, ТП-164			82	0	0	82	0	0	0	82	0	1988,00		43/2020.08.10	3.4.8.1	4.4	0		
161	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-6	6 (6.3)	09.00 2020.08.11	12.00 2020.08.11	П	3,00	ТП-6			178	0	0	178	0	0	0	178	0	646,00							1
162	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-691, ТП-832, ТП-450	6 (6.3)	10.00 2020.08.14	16.40 2020.08.14	П	6,67	ТП-691, ТП-832, ТП-450			196	0	0	196	0	0	0	196	0	1133,33							1
163	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-255	0.38	09.55 2020.08.17	10.40 2020.08.17	П	0,75	ф. "Роддом" от ТП-255			1	0	0	1	0	0	0	1	0	4,50							1
164	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0.38	09.30 2020.08.17	11.30 2020.08.17	П	2,00	ф. "Запад" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	97,33							1
165	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-178	0.38	09.30 2020.08.18	11.00 2020.08.18	П	1,50	ф. "Запад" от ТП-178			112	0	0	112	0	0	0	112	0	39,00							1
166	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-261 до ТП-421	6 (6.3)	17.55 2020.08.18	20.20 2020.08.18	В	2,42	ф.КЛ-6 от РП-1, ТП-261, ТП-421			16	0	0	16	0	0	0	16	0	498,20		44/2020.08.18	3.4.9.3	4.12	0		
167	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-94	6 (6.3)	17.55 2020.08.18	09.40 2020.08.19	В	15,75	ТП-448, ТП-48, ТП-444, ТП-116, ТП-55, ТП-94			130	0	0	130	0	0	0	130	0	3203,20		45/2020.08.19	3.4.9.3	4.12	0		
168	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "53" до ТП-254	6 (6.3)	09.50 2020.08.26	17.35 2020.08.26	П	7,75	ф. "53" от РП-5, ТП-254, ТП-262			3	0	0	3	0	0	0	3	0	284,17							1
169	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-728, ТП-729	6 (6.3)	09.00 2020.08.27	14.00 2020.08.27	П	5,00	ТП-728, ТП-729			6	0	0	6	0	0	0	6	0	6,67							1
170	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-178	0.38	09.40 2020.09.01	13.25 2020.09.01	П	3,75	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-178			112	0	0	112	0	0	0	112	0	97,50							1
171	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-290	0.38	09.20 2020.09.02	13.53 2020.09.02	П	4,55	ф. "Юг" от ТП-290			15	0	0	15	0	0	0	15	0	15,17							1
172	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "53" до ТП-254	6 (6.3)	09.17 2020.09.02	14.45 2020.09.02	П	5,47	ТП-254, ТП-262			3	0	0	3	0	0	0	3	0	200,44							1
173	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-42	0.38	09.30 2020.09.03	10.10 2020.09.03	П	0,67	ф. "Юг" от ТП-42, ф. "УО" от ТП-42			61	0	0	61	0	0	0	61	0	21,33							1
174	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0.38	14.00 2020.09.04	14.30 2020.09.04	П	0,50	ф. "Север" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	53,00							1
175	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-3	6 (6.3)	17.40 2020.09.04	19.00 2020.09.04	П	1,33	ТП-3			446	0	0	446	0	0	0	446	0	141,33							1
176	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ, РП-8 ф.86, ВЛ-6 кВ от ТП-330 до ТП-244	6 (6.3)	22.29 2020.09.05	01.00 2020.09.06	В	2,52	ф.86 от РП-8, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-244, ТП-318, ТП-277, ТП-32, ТП-376, ТП-482			1578	0	0	1578	0	0	0	1578	0	2092,60		46/2020.09.06	3.4.12.3	4.12	0		

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объектов 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, ТТТ:ММ:ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями (часы, минуты, ТТТ: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 произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:							Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата расследования	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования			
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии									Смежные сетевые организации и производители и электрической энергии	24
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		
177	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-7 ф.76, ВЛ-6 кВ от ф.76 РП-7	6 (6.3)	22,36 2020.09.05	23,55 2020.09.05	В	1,32	ф.76 от РП-7, ТП-290, ТП-217, ТП-349, ТП-352, ТП-358, ТП-354, ТП-67, ТП-344, ТП-355, ТП-147, ТП-263, ТП-405, ТП-258, ТП-382, ТП-451			1338	0	0	1338	0	0	0	1338	0	991,60	47/2020.09.05	3.4.12.3	4.12	0	
178	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-369	0,38	09,40 2020.09.06	10,19 2020.09.06	П	0,65	ф. "Юг" от ТП-369			11	0	0	11	0	0	0	11	0	9,53				1	
179	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-369	0,38	10,24 2020.09.06	10,55 2020.09.06	П	0,52	ф. "Юг" от ТП-369			11	0	0	11	0	0	0	11	0	7,58				1	
180	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-369	0,38	11,05 2020.09.06	11,20 2020.09.06	П	0,25	ф. "Запад" от ТП-369			22	0	0	22	0	0	0	22	0	4,17				1	
181	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-244	0,38	13,12 2020.09.06	14,00 2020.09.06	П	0,80	ф. "Запад" от ТП-244			29	0	0	29	0	0	0	29	0	8,53				1	
182	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Южная", от П/С "МайТЭС"	6 (6.3)	14,24 2020.09.06	15,20 2020.09.06	В	0,93	ТП-5, ТП-234, ТП-4, ТП-129, ТП-224, ТП-239, ТП-196, ТП-324, ТП-112, ТП-113, ТП-223, ТП-184, ТП-449, ТП-323, ТП-82, ТП-68, ТП-421, ТП-479, ТП-136, ТП-81, ТП-86, ТП-149, ТП-150, ТП-139, ТП-3, ТП-2, ТП-84, ТП-432, ТП-308, ТП-137, ТП-63, ТП-255, ТП-152, ТП-64, ТП-477, ТП-281, ТП-364, ТП-396, ТП-334, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-212, ТП-357, ТП-47, ТП-375, ТП-381, ТП-			12519	0	0	12519	0	0	0	12519	0	13020,00	48/2020.09.06	3.4.9.1	4.21	0	
183	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-48	6 (6.3)	09,35 2020.09.07	10,45 2020.09.07	П	1,17	ф. "Первомайская, 193" от ТП-48			14	0	0	14	0	0	0	14	0	6,22				1	
184	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	09,41 2020.09.07	10,33 2020.09.07	П	0,87	ф. "Запад" от ТП-112			36	0	0	36	0	0	0	36	0	28,90				1	
185	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-150	0,38	09,50 2020.09.07	13,30 2020.09.07	П	3,67	ф. "Кюскин" от ТП-150			10	0	0	10	0	0	0	10	0	85,56				1	
186	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-38	0,38	09,55 2020.09.07	11,02 2020.09.07	П	1,12	ф. "Восток" от ТП-38			24	0	0	24	0	0	0	24	0	17,13				1	
187	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-121	0,38	09,33 2020.09.08	10,30 2020.09.08	П	0,95	ф. "Север" от ТП-121			12	0	0	12	0	0	0	12	0	5,07				1	
188	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-113	0,38	10,35 2020.09.08	11,10 2020.09.08	П	0,58	ф. "Запад" от ТП-113			20	0	0	20	0	0	0	20	0	11,67				1	
189	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-52	0,38	11,15 2020.09.12	12,47 2020.09.12	П	1,53	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-52			31	0	0	31	0	0	0	31	0	55,20				1	
190	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-52	0,38	16,39 2020.09.12	17,50 2020.09.12	П	1,18	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-52			31	0	0	31	0	0	0	31	0	42,60				1	
191	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-113	0,38	13,33 2020.09.14	15,00 2020.09.14	П	1,45	ф. "Холстовары" от ТП-113			20	0	0	20	0	0	0	20	0	17,40				1	
192	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-21	6 (6.3)	09,47 2020.09.15	10,50 2020.09.15	П	1,05	ТП-21			152	0	0	152	0	0	0	152	0	80,50				1	
193	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-92	0,38	10,15 2020.09.15	11,06 2020.09.15	П	0,85	ф. "Северо-Запад" от ТП-92			79	0	0	79	0	0	0	79	0	27,77				1	
194	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-166	0,38	09,03 2020.09.16	13,10 2020.09.16	П	4,12	ф. "Север" от ТП-166			60	0	0	60	0	0	0	60	0	134,48				1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индивидуальности показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электрооборудования хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям	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 работы электрической энергии потребителей (часы, минуты, ГГГГ.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 (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 произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:																
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии					Сетевые организации и производители и электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, запис в оперативном журнале		Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		
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)	17	18	19	20	21		22	23	24	25	26	27										
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		
195	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-103	0,38	09,46 2020.09.16	11,08 2020.09.16	П	1,37	ф. "Север" от ТП-103			51	0	0	0	51	0	0	0	51	0	16,40					1	
196	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	09,43 2020.09.18	10,32 2020.09.18	П	0,82	ф. "Юг" от ТП-127			101	0	0	0	101	0	0	0	101	0	35,39					1	
197	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	09,55 2020.09.18	11,30 2020.09.18	П	1,58	ф. "Юг" от ТП-112			46	0	0	0	46	0	0	0	46	0	43,28					1	
198	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	13,52 2020.09.18	14,56 2020.09.18	П	1,07	ф. "Запад" от ТП-112			46	0	0	0	46	0	0	0	46	0	35,56					1	
199	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-68	0,38	14,56 2020.09.18	15,43 2020.09.18	П	0,78	ф. "Запад" от ТП-68			24	0	0	0	24	0	0	0	24	0	19,32					1	
200	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ, РП-8, ф.86, КЛ-6 кВ от РП-8 до ТП-206	6 (6.3)	02,05 2020.09.20	04,05 2020.09.20	В	2,00	ф.86 от РП-8, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-244, ТП-318, ТП-277, ТП-32, ТП-376, ТП-482			1578	0	0	0	1578	0	0	0	1578	0	1660,80	49/2020.09.20	3.4.9.3	4.12	0		
201	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-92	0,38	10,40 2020.09.21	11,20 2020.09.21	П	0,67	ф. "Юго-Восток" от ТП-92			79	0	0	0	79	0	0	0	79	0	32,44					1	
202	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	09,25 2020.09.22	09,43 2020.09.22	П	0,30	ф. "Запад" от ТП-179			108	0	0	0	108	0	0	0	108	0	14,60					1	
203	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-9	0,38	09,55 2020.09.22	13,33 2020.09.22	П	3,63	ф. "Север" от ТП-9			48	0	0	0	48	0	0	0	48	0	147,74					1	
204	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	10,00 2020.09.22	10,55 2020.09.22	П	0,92	ф. "Запад" от ТП-112			46	0	0	0	46	0	0	0	46	0	30,57					1	
205	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-82	0,38	09,30 2020.09.25	12,45 2020.09.25	П	3,25	ф. "Северо-Восток" от ТП-82			57	0	0	0	57	0	0	0	57	0	65,00					1	
206	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-240	0,38	10,07 2020.09.25	10,48 2020.09.25	П	0,68	ф. "Город" от ТП-240, ф. "УО" от ТП-240			34	0	0	0	34	0	0	0	34	0	23,69					1	
207	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-45	6 (6.3)	13,50 2020.10.02	14,32 2020.10.02	П	0,70	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-45			58	0	0	0	58	0	0	0	58	0	21,47					1	
208	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-99	0,38	09,13 2020.10.03	09,30 2020.10.03	П	0,28	ф. "Восток" от ТП-99			51	0	0	0	51	0	0	0	51	0	0,75					1	
209	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-72	0,38	09,15 2020.10.03	11,15 2020.10.03	П	2,00	ф. "Север" от ТП-72			46	0	0	0	46	0	0	0	46	0	21,33					1	
210	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-3	0,38	13,07 2020.10.03	14,50 2020.10.03	П	1,72	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-3			112	0	0	0	112	0	0	0	112	0	25,18					1	
211	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-22	6 (6.3)	14,05 2020.10.03	14,20 2020.10.03	П	0,25	ТП-22			248	0	0	0	248	0	0	0	248	0	25,67					1	
212	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-131	0,38	13,55 2020.10.04	15,11 2020.10.04	П	1,27	ф. "Запад" от ТП-131			5	0	0	0	5	0	0	0	5	0	8,45					1	
213	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-241 до ТП-447	6 (6.3)	09,18 2020.10.07	11,15 2020.10.07	В	1,95	ТП-335, ТП-241, ТП-447, ТП-338, ТП-73			352	0	0	0	352	0	0	0	352	0	712,50	50/2020.10.07	3.4.8.1	4.4	0		
214	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	09,40 2020.10.07	12,00 2020.10.07	П	2,33	ф. "Север" от ТП-112			46	0	0	0	46	0	0	0	46	0	43,56					1	
215	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-290	6 (6.3)	09,02 2020.10.08	11,05 2020.10.08	П	2,05	ТП-290			59	0	0	0	59	0	0	0	59	0	87,47					1	
216	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-321	0,38	09,30 2020.10.08	11,15 2020.10.08	П	1,75	ф. "Юго-Запад" от ТП-321			52	0	0	0	52	0	0	0	52	0	61,83					1	
217	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-233	0,38	13,45 2020.10.08	14,10 2020.10.08	П	0,42	ф. "Юг" от ТП-233			4	0	0	0	4	0	0	0	4	0	1,11					1	
218	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-223	0,38	14,36 2020.10.08	16,12 2020.10.08	П	1,60	ф. "Город" от ТП-223			17	0	0	0	17	0	0	0	17	0	1,07					1	
219	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-147 до ТП-162	6 (6.3)	09,35 2020.10.09	15,20 2020.10.09	П	5,75	ТП-258, ТП-382, ТП-451			5	0	0	0	5	0	0	0	5	0	23,00					1	
220	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-310	6 (6.3)	10,20 2020.10.09	11,20 2020.10.09	П	1,00	ТП-310			76	0	0	0	76	0	0	0	76	0	79,33					1	
221	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-317	6 (6.3)	10,34 2020.10.10	11,26 2020.10.10	П	0,87	ТП-317			59	0	0	0	59	0	0	0	59	0	84,36					1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КЗЛ, ПС, ТП, РП	Дискретное наименование объекта отключения объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям	Высший класс напряжения отключения сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГТТГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребителей электрической энергии (часы, минуты, ГТТГ.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 (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 (возможности) на присоединенных потребителях электросетевой организации, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата расследования		Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования				
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе 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	
222	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-108	0,38	09,55 2020.10.12	10,30 2020.10.12	П	0,58	ф. "Запад" от ТП-108			63	0	0	63	0	0	0	63	0	6,61						
223	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-306	0,38	10,10 2020.10.12	11,28 2020.10.12	П	1,30	ф. "Северо-Восток" от ТП-306			68	0	0	68	0	0	0	68	0	49,40					1	
224	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-317	0,38	14,10 2020.10.12	16,12 2020.10.12	П	2,03	ф. "Восток" от ТП-317			14	0	0	14	0	0	0	14	0	17,62					1	
225	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	09,16 2020.10.13	12,10 2020.10.13	П	2,90	ф. "Север" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	92,80					1	
226	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	ф.РП-3-1 от П/С «Северная»	6 (6.3)	09,29 2020.10.13	09,37 2020.10.13	В	0,13	ф.РП-3-1 от П/С «Северная», ТП-19, ТП-220, ТП-452, ТП-103, ТП-315, ТП-485, ТП-404, ТП-164, ТП-455, ТП-218, ТП-416, ТП-142, ТП-488, ТП-428, ТП-395, ТП-231, ТП-437			252	0	0	252	0	0	0	252	0	105,90	51/2020.10.13	3.4.9.1	4.13		0	
227	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	09,14 2020.10.15	12,30 2020.10.15	П	3,27	ф. "Север" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	104,53					1	
228	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С «Черемушки» ф.РП-7-1 до РП-7 ф.Ввод-1	6 (6.3)	11,48 2020.10.15	12,45 2020.10.15	В	0,95	ф.РП-7-1 от П/С «Черемушки», ТП-314, ТП-204, ТП-361, ТП-127, ТП-245, ТП-45, ТП-443, ТП-221, ТП-20, ТП-360, ТП-200, ТП-165, ТП-40, ТП-301, ТП-39, ТП-445, ТП-62, ТП-98, ТП-61			3285	0	0	3285	0	0	0	3285	0	1564,70	52/2020.10.15	3.4.9.3	4.12		0	
229	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-375	0,38	08,50 2020.10.16	13,16 2020.10.16	П	4,43	ф. "Север" от ТП-375			33	0	0	33	0	0	0	33	0	41,37					1	
230	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	10,10 2020.10.19	11,45 2020.10.19	П	1,58	ф. "Юг" от ТП-112			46	0	0	46	0	0	0	46	0	43,28					1	
231	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-15	0,38	09,12 2020.10.20	11,00 2020.10.20	П	1,80	ф. "Пролетарская, 336" от ТП-15			7	0	0	7	0	0	0	7	0	39,60					1	
232	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-296	0,38	09,50 2020.10.20	11,15 2020.10.20	П	1,42	ф. "Город" от ТП-296			17	0	0	17	0	0	0	17	0	47,22					1	
233	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	09,03 2020.10.21	10,45 2020.10.21	П	1,70	ф. "Юг" от ТП-112			46	0	0	46	0	0	0	46	0	46,47					1	
234	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-421	0,38	13,20 2020.10.21	14,51 2020.10.21	П	1,52	ф. "Восток" от ТП-421			2	0	0	2	0	0	0	2	0	2,02					1	
235	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-36	6 (6.3)	14,14 2020.10.26	15,07 2020.10.26	П	0,88	ТП-36			133	0	0	133	0	0	0	133	0	95,40					1	
236	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-730	0,38	15,28 2020.10.26	15,45 2020.10.26	П	0,28	ф. "Изумрудный, 36" от ТП-730			29	0	0	29	0	0	0	29	0	11,72					1	
237	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С «Черемушки» ф.РП-7-2 до РП-7 ф.Ввод-2	6 (6.3)	15,59 2020.10.26	17,19 2020.10.26	В	1,33	ф.РП-7-2 от П/С «Черемушки», ТП-314, ТП-204, ТП-361, ТП-127, ТП-245, ТП-45, ТП-443, ТП-222, ТП-42, ТП-331, ТП-175, ТП-43, ТП-290, ТП-349, ТП-352, ТП-354, ТП-67, ТП-355, ТП-344, ТП-147, ТП-258, ТП-382, ТП-451			2976	0	0	2976	0	0	0	2976	0	1862,10	53/2020.10.26	3.4.9.3	4.12		0	
238	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-294	0,38	10,00 2020.10.27	11,00 2020.10.27	П	1,00	ф. "Запад" от ТП-294			24	0	0	24	0	0	0	24	0	42,00					1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Порядок списания сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
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	Высший класс напряжения отключенной сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем (часы, минуты, ГГГГ.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 потребителем (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:														
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии							Смежные сетевые организации и производитель электрической энергии		Суммарный объем фактической нагрузки (при условии) на присоединенных потребителях электросетевой организации, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале
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)	14	15	16	17	18		19	20	21	22	23	24	25	26	27					
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
239	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-730	6 (6.3)	14,00 2020.10.27	14,22 2020.10.27	П	0,37	ТП-730			117	0	0	117	0	0	0	117	0	66,98					1
240	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-43	0,38	10,00 2020.10.28	12,35 2020.10.28	П	2,58	ф. "Север" от ТП-43			69	0	0	69	0	0	0	69	0	6,89					1
241	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-43	0,38	14,30 2020.10.28	15,30 2020.10.28	П	1,00	ф. "Юг" от ТП-43			69	0	0	69	0	0	0	69	0	14,00					1
242	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-730	6 (6.3)	14,40 2020.10.28	16,10 2020.10.28	П	1,50	ТП-730			117	0	0	117	0	0	0	117	0	274,01					1
243	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-450	0,38	09,34 2020.10.29	12,10 2020.10.29	П	2,60	ф. "Восток" от ТП-450			16	0	0	16	0	0	0	16	0	1,73					1
244	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-57	0,38	09,25 2020.10.30	11,25 2020.10.30	П	2,00	ф. "Запад" от ТП-57			15	0	0	15	0	0	0	15	0	13,33					1
245	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	13,50 2020.11.02	17,00 2020.11.02	П	3,17	ф. "Северо-Восток" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	35,89					1
246	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	08,50 2020.11.03	12,07 2020.11.03	П	3,28	ф. "Восток" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	61,30					1
247	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	13,37 2020.11.03	16,47 2020.11.03	П	3,17	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	19,00					1
248	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-447	6 (6.3)	14,20 2020.11.03	14,45 2020.11.03	П	0,42	ТП-447			100	0	0	100	0	0	0	100	0	48,29					1
249	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-301	0,38	09,20 2020.11.05	11,50 2020.11.05	П	2,50	ф. "Север-НЕЧЕТ" от ТП-301			65	0	0	65	0	0	0	65	0	78,33					1
250	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-260	6 (6.3)	14,10 2020.11.05	15,15 2020.11.05	П	1,08	ТП-260			244	0	0	244	0	0	0	244	0	132,93					1
251	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-165	0,38	14,15 2020.11.05	17,20 2020.11.05	П	3,08	ф. "Восток" от ТП-165			74	0	0	74	0	0	0	74	0	92,50					1
252	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	08,35 2020.11.06	11,10 2020.11.06	П	2,58	ф. "Северо-Запад" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	25,83					1
253	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-260	0,38	09,30 2020.11.06	11,56 2020.11.06	П	2,43	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-260			61	0	0	61	0	0	0	61	0	71,39					1
254	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-165	0,38	13,15 2020.11.06	15,45 2020.11.06	П	2,50	ф. "Восток" от ТП-165			74	0	0	74	0	0	0	74	0	75,00					1
255	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-288	0,38	13,45 2020.11.06	14,57 2020.11.06	П	1,20	ф. "Восток" от ТП-288			26	0	0	26	0	0	0	26	0	30,40					1
256	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-133	0,38	09,25 2020.11.09	13,40 2020.11.09	П	4,25	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-133			54	0	0	54	0	0	0	54	0	2,83					1
257	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-230	6 (6.3)	13,40 2020.11.09	14,30 2020.11.09	П	0,83	ТП-230			53	0	0	53	0	0	0	53	0	291,79					1
258	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-316	0,38	15,20 2020.11.10	16,30 2020.11.10	П	1,17	ф. "Восток" от ТП-316			19	0	0	19	0	0	0	19	0	32,66					1
259	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-306	0,38	13,55 2020.11.11	15,55 2020.11.11	П	2,00	ф. "Северо-Восток" от ТП-306			67	0	0	67	0	0	0	67	0	86,67					1
260	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-230	6 (6.3)	09,43 2020.11.12	10,15 2020.11.12	П	0,53	ТП-230			53	0	0	53	0	0	0	53	0	186,74					1
261	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-23	0,38	09,48 2020.11.12	10,20 2020.11.12	П	0,53	ф. "Восток" от ТП-23			42	0	0	42	0	0	0	42	0	11,03					1
262	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-29	0,38	13,55 2020.11.12	14,35 2020.11.12	П	0,67	ф. "Запад" от ТП-29			73	0	0	73	0	0	0	73	0	5,33					1
263	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	15,00 2020.11.12	15,30 2020.11.12	П	0,50	ф. "Запад-ЧЕТ" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	16,00					1
264	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-73	0,38	14,30 2020.11.13	16,00 2020.11.13	П	1,50	ф. "Восток" от ТП-73			26	0	0	26	0	0	0	26	0	16,00					1
265	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-157	0,38	10,10 2020.11.16	10,20 2020.11.16	П	0,17	ф. "Восток" от ТП-157			32	0	0	32	0	0	0	32	0	7,78					1
266	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-22	0,38	09,40 2020.11.17	10,20 2020.11.17	П	0,67	ф. "Запад" от ТП-22			62	0	0	62	0	0	0	62	0	18,21					1
267	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-457 до ТП-494	6 (6.3)	10,10 2020.11.18	14,00 2020.11.18	П	3,83	ТП-457			2	0	0	2	0	0	0	2	0	30,67					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Дискретное наименование объекта электрохозяйства 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 потребности электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электрохозяйства, 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 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 организацией, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Индикаторы показателей 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 электрической энергии						
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
268	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-15 до опоры № 17	6 (6.3)	15,55 2020.11.22	12,48 2020.11.23	В	20,88	ф.154 от РП-15, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-365, ТП-480			9	0	0	9	0	0	0	9	0	2492,40		54/2020.11.23	3.4.12.1	4.4	0
269	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-296	0,38	09,15 2020.11.23	10,45 2020.11.23	П	1,50	ф. "Город" от ТП-296			17	0	0	17	0	0	0	17	0	50,00					1
270	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-91	0,38	09,30 2020.11.24	12,45 2020.11.24	П	3,25	ф. "Юг" от ТП-91			28	0	0	28	0	0	0	28	0	112,66					1
271	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	09,10 2020.11.25	17,20 2020.11.25	П	8,17	ф. "Запад" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	244,99					1
272	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-263	6 (6.3)	09,30 2020.11.25	16,30 2020.11.25	П	7,00	ТП-263			1	0	0	1	0	0	0	1	0	37,33					1
273	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-457	6 (6.3)	10,15 2020.11.25	10,35 2020.11.25	П	0,33	ТП-457			2	0	0	2	0	0	0	2	0	2,67					1
274	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-391	6 (6.3)	14,15 2020.11.25	14,35 2020.11.25	П	0,33	ТП-391			1	0	0	1	0	0	0	1	0	1,11					1
275	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-377	6 (6.3)	09,45 2020.11.26	12,40 2020.11.26	П	2,92	ТП-377			3	0	0	3	0	0	0	3	0	9,72					1
276	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-414	6 (6.3)	10,10 2020.11.26	11,03 2020.11.26	П	0,88	ТП-414			5	0	0	5	0	0	0	5	0	4,71					1
277	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-314	0,38	10,15 2020.11.26	11,20 2020.11.26	П	1,08	ф. "Город" от ТП-314			22	0	0	22	0	0	0	22	0	47,68					1
278	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-23	0,38	09,28 2020.11.27	12,15 2020.11.27	П	2,78	ф. "Восток" от ТП-23			42	0	0	42	0	0	0	42	0	57,55					1
279	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-335	0,38	09,50 2020.11.27	10,48 2020.11.27	П	0,97	ф. "Город" от ТП-335			21	0	0	21	0	0	0	21	0	38,68					1
280	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-367	6 (6.3)	10,03 2020.11.27	12,15 2020.11.27	П	2,20	ТП-367			1	0	0	1	0	0	0	1	0	8,80					1
281	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-23	0,38	11,45 2020.11.27	12,11 2020.11.27	П	0,43	ф. "Восток" от ТП-23			42	0	0	42	0	0	0	42	0	8,96					1
282	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-375	6 (6.3)	13,55 2020.11.27	14,27 2020.11.27	П	0,53	ТП-375			138	0	0	138	0	0	0	138	0	60,84					1
283	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	09,50 2020.11.30	10,30 2020.11.30	П	0,67	ф. "Запад-ЧЕТ" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	21,33					1
284	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-90	6 (6.3)	10,02 2020.11.30	10,40 2020.11.30	П	0,63	ТП-90			85	0	0	85	0	0	0	85	0	155,88					1
285	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-47	6 (6.3)	10,15 2020.11.30	10,50 2020.11.30	П	0,58	ТП-47			253	0	0	253	0	0	0	253	0	61,09					1
286	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-343	6 (6.3)	14,05 2020.11.30	15,05 2020.11.30	П	1,00	ТП-343			31	0	0	31	0	0	0	31	0	106,67					1
287	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-10	0,38	09,33 2020.12.02	12,45 2020.12.02	П	3,20	ф. "Юг" от ТП-10			39	0	0	39	0	0	0	39	0	27,73					1
288	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С «Северная», ф.«Фр-2» до ТП-51	6 (6.3)	13,11 2020.12.02	14,12 2020.12.02	В	1,02	ф.«Фр-2» от П/С «Северная», ТП-158, ТП-51, ТП-49, ТП-22, ТП-181, ТП-236, ТП-429, ТП-61, ТП-98			629	0	0	629	0	0	0	629	0	1005,80		55/2020.12.02	3.4.8.1	4.4	0
289	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-314	0,38	14,30 2020.12.02	15,07 2020.12.02	П	0,62	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-314			22	0	0	22	0	0	0	22	0	27,15					1
290	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-40	0,38	14,33 2020.12.02	16,00 2020.12.02	П	1,45	ф. "Запад" от ТП-40			95	0	0	95	0	0	0	95	0	49,30					1
291	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-314	0,38	15,10 2020.12.02	15,23 2020.12.02	П	0,22	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-314			22	0	0	22	0	0	0	22	0	9,54					1
292	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-253	0,38	10,00 2020.12.03	11,40 2020.12.03	П	1,67	ф. "Восток" от ТП-253			81	0	0	81	0	0	0	81	0	147,78					1
293	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-253	6 (6.3)	10,20 2020.12.04	10,50 2020.12.04	П	0,50	ТП-253			324	0	0	324	0	0	0	324	0	126,00					1
294	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-414	6 (6.3)	08,50 2020.12.06	12,42 2020.12.06	П	3,87	ТП-414			5	0	0	5	0	0	0	5	0	1353,33					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторы к показателям надежности (0 - нет, 1 - да)				
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КЭЛ, ПС, ТП, РП	Дискретное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям	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 потребителя (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 потребителю (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЭЛ)	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 присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования в технологическом нарушении, запись в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭМУ потребителя электрической энергии						Сетевые организации и производитель 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		
295	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С «Южная», ф.«КЭЧ-1»	6 (6.3)	12,25 2020.12.06	14,08 2020.12.06	В	1,72	ф.«КЭЧ-1» от П/С «Южная», ТП-365, ТП-373, ТП-278, ТП-307, ТП-371, ТП-339, ТП-398, ТП-343, ТП-351, ТП-337, ТП-334, ТП-209, ТП-210, ТП-286, ТП-108, ТП-192, ТП-69			1050	0	0	1050	0	0	0	1050	0	3194,00		56/2020.12.06	3.4.12.2	4.4	0		
296	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-47	0,38	09,30 2020.12.07	10,50 2020.12.07	П	1,33	ф. "Север" от ТП-47			63	0	0	63	0	0	0	63	0	61,33					1		
297	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП 47 до РЛНД 163/283	6 (6.3)	10,15 2020.12.08	12,15 2020.12.08	П	2,00	ТП-283, ТП-163, ТП-317, ТП-446, ТП-70, ТП-375, ТП-381			265	0	0	265	0	0	0	265	0	321,33					1		
298	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-84	0,38	14,25 2020.12.08	15,40 2020.12.08	П	1,25	ф. "Запад" от ТП-84			36	0	0	36	0	0	0	36	0	20,83					1		
299	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-11	0,38	10,20 2020.12.11	11,15 2020.12.11	П	0,92	ф. "Восток" от ТП-11			104	0	0	104	0	0	0	104	0	180,56					1		
300	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-375	6 (6.3)	13,05 2020.12.11	14,40 2020.12.11	П	1,58	ТП-375			138	0	0	138	0	0	0	138	0	37,88					1		
301	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-691	6 (6.3)	09,20 2020.12.14	10,15 2020.12.14	П	0,92	ТП-691			20	0	0	20	0	0	0	20	0	50,70					1		
302	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-375	6 (6.3)	09,50 2020.12.15	16,32 2020.12.15	П	6,70	ТП-375			138	0	0	138	0	0	0	138	0	764,04					1		
303	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-11	0,38	09,45 2020.12.16	11,15 2020.12.16	П	1,50	ф. "Восток" от ТП-11			104	0	0	104	0	0	0	104	0	61,98					1		
304	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП 6 ф. "64" до ТП-300	6 (6.3)	13,55 2020.12.16	14,30 2020.12.16	П	0,58	ТП-300			38	0	0	38	0	0	0	38	0	133,39					1		
305	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-139	0,38	14,45 2020.12.16	16,10 2020.12.16	П	1,42	ф. "Город" от ТП-139			30	0	0	30	0	0	0	30	0	59,49					1		
306	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-375	0,38	09,57 2020.12.17	16,05 2020.12.17	П	6,13	ф. "Юг" от ТП-375			34	0	0	34	0	0	0	34	0	44,98					1		
307	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-3	6 (6.3)	20,45 2020.12.17	21,40 2020.12.17	П	0,92	ТП-3			446	0	0	446	0	0	0	446	0	97,13					1		
308	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-31	0,38	09,00 2020.12.18	12,55 2020.12.18	П	3,92	ф. "Север" от ТП-31			74	0	0	74	0	0	0	74	0	130,55					1		
309	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-3	0,38	09,50 2020.12.18	10,05 2020.12.18	П	0,25	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-3			111	0	0	111	0	0	0	111	0	8,83					1		
310	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-296	0,38	09,10 2020.12.21	11,00 2020.12.21	П	1,83	ф. "Город" от ТП-296			17	0	0	17	0	0	0	17	0	61,12					1		
311	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-194	0,38	09,13 2020.12.21	11,15 2020.12.21	П	2,03	ф. "Восток" от ТП-194			62	0	0	62	0	0	0	62	0	18,98					1		
312	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-234	6 (6.3)	10,16 2020.12.21	11,40 2020.12.21	П	1,40	ТП-234			71	0	0	71	0	0	0	71	0	359,26					1		
313	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-157	0,38	11,00 2020.12.21	14,30 2020.12.21	П	3,50	ф. "Восток" от ТП-157			33	0	0	33	0	0	0	33	0	163,33					1		
314	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-302	0,38	11,15 2020.12.21	11,57 2020.12.21	П	0,70	ф. "Восток" от ТП-302			70	0	0	70	0	0	0	70	0	21,00					1		
315	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	14,00 2020.12.21	14,55 2020.12.21	П	0,92	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-45			58	0	0	58	0	0	0	58	0	42,76					1		
316	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-158	0,38	14,55 2020.12.21	17,46 2020.12.21	П	2,85	ф. "Город" от ТП-158			25	0	0	25	0	0	0	25	0	24,70					1		
317	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	09,30 2020.12.22	11,40 2020.12.22	П	2,17	ф. "Восток" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	118,42					1		
318	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	09,50 2020.12.22	10,55 2020.12.22	П	1,08	ф. "Юг" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	36,12					1		
319	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-139	0,38	09,00 2020.12.23	11,35 2020.12.23	П	2,58	ф. "Город" от ТП-139			30	0	0	30	0	0	0	30	0	108,47					1		

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. - индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)				
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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.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 произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата расследования в технологическом журнале		Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии					Сетевые организации и производитель и электрической энергии							
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		
320	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-3	6 (6.3)	12,50 2020.12.23	14,20 2020.12.23	П	1,50	ТП-3			446	0	0	446	0	0	0	446	0	22							
321	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-10	0,38	13,43 2020.12.23	14,15 2020.12.23	П	0,53	ф. "Север" от ТП-10			39	0	0	39	0	0	0	39	0	158,95					1		
322	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-10	0,38	14,15 2020.12.23	15,00 2020.12.23	П	0,75	ф. "Юг" от ТП-10			39	0	0	39	0	0	0	39	0	20,28					1		
323	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-299	0,38	15,00 2020.12.23	15,20 2020.12.23	П	0,33	ф. "Юг" от ТП-299			2	0	0	2	0	0	0	39	0	6,50					1		
324	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-354	6 (6.3)	10,05 2020.12.24	13,45 2020.12.24	П	3,67	ТП-354			240	0	0	240	0	0	0	2	0	0,89					1		
325	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-47	6 (6.3)	10,10 2020.12.25	11,25 2020.12.25	П	1,25	ТП-47			253	0	0	253	0	0	0	240	0	1038,89					1		
326	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-128 до ТП-205	6 (6.3)	10,11 2020.12.25	11,10 2020.12.25	В	0,98	ф. «Промзона» от П/С «Северная», ТП-464, ТП-248, ТП-167, ТП-384, ТП-372, ТП-440, ТП-105, ТП-109, ТП-128, ТП-23			505	0	0	505	0	0	0	505	0	800,00		57/2020.12.25	3.4.9.3	4.12	0		
327	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-314	0,38	15,30 2020.12.25	17,40 2020.12.25	П	2,17	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-314			22	0	0	22	0	0	0	22	0	95,38					1		
328	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	09,50 2020.12.29	12,20 2020.12.29	П	2,50	ф. "Север" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	86,67					1		
329	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-84	0,38	09,05 2020.12.30	09,45 2020.12.30	П	0,67	ф. "Север" от ТП-84			36	0	0	36	0	0	0	36	0	12,43					1		
330	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-355	0,38	10,03 2020.12.30	10,16 2020.12.30	П	0,22	ф. "Юг" от ТП-355			28	0	0	28	0	0	0	28	0	4,03					1		
331	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-23	0,38	13,15 2020.12.30	14,00 2020.12.30	П	0,75	ф. "Запад" от ТП-23			42	0	0	42	0	0	0	42	0	17,01					1		
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:								И	686,835	x	x	x	76509	0	0	76509	0	0	0	76509	0	92276					1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П	525,334	x	x	x	21142	0	0	21142	0	0	0	21142	0	25565		x	x	x	0; 1	
- по аварийным ограничениям								А	0,000	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		x	x	x	1	
- по внеградементным отключениям								В	161,500	x	x	x	55367	0	0	55367	0	0	0	0	55367	0	66711		x	x	x	0
- по внеградементным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1	0,57	x	x	x	94	0	0	94	0	0	0	0	94	0	415		x	x	x	1



Генеральный директор
Должность

И.А. Лунев
Ф.И.О.
Подпись
ДОКУМЕНТОВ

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
62		"МиниЭС" ОАО "Адыгэнергострой"	РП-5 Ввод от МиниЭС	Ф-55 Ввод-2 ТП-299, 6, 383(мини ГЭС)	6											
	Итого							33032			33032			1496	31536	

Генеральный директор
должность

И.А. Лукин
ф.и.о.

Подпись



Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

2020 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель
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	33032
1,1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	
1,2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	
1,3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	1496
1,4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	31536
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1	0,00162
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (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"	0,00285
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{saidi\text{рем}}$), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	1,14877
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{saifi\text{рем}}$), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	0,64005

Генеральный директор И.А. Лунев

Должность Ф.И.О.

Подпись



**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})**

N пп	Группы территориальных сетевых организаций <1>:
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 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 10 000 шт. <2>
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 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

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 (P_{saifi})

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км