



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

№ 735 от 31.03.23 г.

Руководителю
Региональной энергетической
комиссии – департамента цен и
тарифов Краснодарского края

Милованову С.Н.

*О направлении отчета по показателям
надежности и качества за 2022 г.*

Уважаемый Сергей Николаевич!

Направляем Вам отчетную информацию по итогам 2022 года по показателям надежности и качества услуг по формам Приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256.

Приложение: «Расчет уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций» – на 34 л. в 1 экз.

Генеральный директор

И.А. Лунев

Утверждено Приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256

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

Период: 2022 год

ТСО: ООО "Майкопская ТЭЦ"

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

2022 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		33910
Оперативный журнал	февраль		33943
Оперативный журнал	март		33973
Оперативный журнал	апрель	0,250	34017
Оперативный журнал	май		34031
Оперативный журнал	июнь	1,217	34062
Оперативный журнал	июль		34090
Оперативный журнал	август		34066
Оперативный журнал	сентябрь		34068
Оперативный журнал	октябрь		34100
Оперативный журнал	ноябрь		33621
Оперативный журнал	декабрь		34102
ИТОГО:		1,467	

Генеральный директор
должность



подпись

И.А. Лунев
расшифровка

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:

2022 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)	34102
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidj}), час.	Сумма произведений по "столбцу 9" и "столбцу 13" Формы 8.1, деленная на значение "пункта 1" Формы 1.3 ($\Sigma(\text{"столбец 9"} * \text{"столбец 13"} \text{ Формы 8.1}) / \text{"пункт 1"} \text{ Формы 1.3}$). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "В", а в "столбце 27" равны "1"	0,00380
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 ($\Sigma(\text{"столбец 13"} \text{ Формы 8.1}) / \text{"пункт 1"} \text{ Формы 1.3}$). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "В", а в "столбце 27" равны "1"	0,01056

Генеральный директор
должность



подпись

И.А. Лунев
расшифровка

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

2022 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.*		1163,95	Приказ руководителя, акт о приемке имущества
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км.*		640,66	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)	55,04%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	34102	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.*		1587	
5	Средняя летняя температура, °С		23,6	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P_{saidi}	(форма 9.1)	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P_{saifi}	(форма 9.2)	5	

(*) - на 31.12.2022 г.

Генеральный директор
_____ должность



_____ подпись

И.А. Лунев
_____ расшифровка

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

2022 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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	427
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

должность



подпись

И.А. Лунев

расшифровка

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

2022 год

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	326
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Генеральный директор
должность



подпись

И.А. Лунев
расшифровка

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

2022 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель	№ 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. кВт*ч	4	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens}) по прекращением с признаком "1" в гр. 27 формы 8.1, тыс. кВт*ч	4	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens}) по прекращением В1, тыс. кВт*ч	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,00380
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,01056
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11	-
Плановое значение показателя $P_n, P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя $P_{tpr}, P_{tpr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{tco}, P_{tco}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя $P_{saidi}, P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0628
Плановое значение показателя $P_{saifi}, P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0333
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
должность



И.А. Лунев
расшифровка

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

2022 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 ($K_{об}$), так как ДПР после 2018 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 ($K_{об}$), 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 ($K_{об}$), так как ДПР после 2018 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

должность



подпись

И.А. Лунев

расшифровка

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

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 X надежности (0 - нет, 1 - да)				
Номер прекращения передачи электрической энергии Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта КВ, ПЛ, КВЛ, ЛС, ТП, ПП	Двухзначное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате окончания 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 электроснабжения потребителя, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ТП, ПЛ, ПЛ, КВ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых прогнозировалось 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 произошло прекращение 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							
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии							Средне-сетевые организации и присоединенные потребители 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
1	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-99	0,38	09,44 2022.01.10	10,40 2022.01.10	П	0,93	ф. "Север" от ТП-99			51	0	0	51	0	0	0	51	0	24,27					1
2	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-239	0,38	09,45 2022.01.11	12,30 2022.01.11	П	2,75	ф. "Юг-НЕЧЕТ" от ТП-239			75	0	0	75	0	0	0	75	0	168,67					1
3	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	14,28 2022.01.11	16,25 2022.01.11	П	1,95	ф. "Восток" от ТП-45			58	0	0	58	0	0	0	58	0	59,80					1
4	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-140	6 (6.3)	09,35 2022.01.12	10,15 2022.01.12	П	0,67	ТП-140			16	0	0	16	0	0	0	16	0	171,56					1
5	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-6	6 (6.3)	14,55 2022.01.12	15,30 2022.01.12	П	0,58	ТП-6			178	0	0	178	0	0	0	178	0	168,00					1
6	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-138 до ТП-357	6 (6.3)	13,47 2022.01.14	16,03 2022.01.14	В	2,27	ф. "КЭУ-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-375, ТП-381			814	0	0	814	0	0	0	814	0	1427,30	1/2022.01.14	3.4.12.2	4.4		0
7	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Северная" ф. "РП-14-1" до РП-14 ф. "Ввод-1"	6 (6.3)	01,01 2022.01.17	01,55 2022.01.17	В	0,90	ф. "РП-14-1" от П/С "Северная", ТП-333, ТП-369, ТП-196, ТП-239, ТП-224, ТП-10, ТП-166			646	0	0	646	0	0	0	646	0	1737,60	2/2022.01.17	3.4.8.1	4.4		0
8	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-175	0,38	09,30 2022.01.17	10,15 2022.01.17	П	0,75	ф. "ГСК" от ТП-175			36	0	0	36	0	0	0	36	0	13,00					1
9	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-260	0,38	13,20 2022.01.17	14,25 2022.01.17	П	1,08	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-260			61	0	0	61	0	0	0	61	0	35,39					1
10	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-47	0,38	14,20 2022.01.17	15,30 2022.01.17	П	1,17	ф. "Север" от ТП-47			63	0	0	63	0	0	0	63	0	48,22					1
11	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-172	0,38	14,45 2022.01.17	15,15 2022.01.17	П	0,50	ф. "Запад" от ТП-172			41	0	0	41	0	0	0	41	0	9,00					1
12	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-422	0,38	15,10 2022.01.17	16,30 2022.01.17	П	1,33	ф. "Север" от ТП-422			18	0	0	18	0	0	0	18	0	24,89					1
13	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-306	0,38	10,00 2022.01.18	10,40 2022.01.18	П	0,67	ф. "Северо-Восток" от ТП-306			68	0	0	68	0	0	0	68	0	21,33					1
14	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-72	0,38	10,40 2022.01.18	11,30 2022.01.18	П	0,83	ф. "Юг" от ТП-72			46	0	0	46	0	0	0	46	0	27,78					1
15	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-130	0,38	13,47 2022.01.18	14,40 2022.01.18	П	0,88	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-130			73	0	0	73	0	0	0	73	0	20,02					1
16	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-83	0,38	11,11 2022.01.19	11,48 2022.01.19	П	0,62	ф. "Мин. источник" от ТП-83			20	0	0	20	0	0	0	20	0	0,41					1
17	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	13,50 2022.01.19	14,40 2022.01.19	П	0,83	ф. "Север" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	22,78					1
18	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Северная" ф. "Фр-2" до ТП-51	6 (6.3)	11,40 2022.01.20	12,05 2022.01.20	В	0,42	ф. "Фр-2" от П/С "Северная", ТП-24, ТП-431, ТП-153, ТП-21			448	0	0	448	0	0	0	448	0	153,40	3/2022.01.20	3.4.9.3	4.12		0
19	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-10 ф. "104" до ТП-279	6 (6.3)	12,50 2022.01.20	14,15 2022.01.20	В	1,42	ф. "104" от РП-10, ТП-271, ТП-99, ТП-72, ТП-78, КЛ-6 кВ от ТП-61 до ТП-236			496	0	0	496	0	0	0	496	0	170,20	4/2022.01.20	3.4.12.5	4.12		0
20	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-8 ф. "86" до ТП-206	6 (6.3)	12,50 2022.01.20	21,46 2022.01.20	В	8,93	ф. "86" от РП-8, ТП-206, ТП-400, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-244, ТП-318, ТП-277, ТП-32, ТП-376, ТП-346, ТП-482, ТП-111, КЛ-6 кВ от ТП-111 на опору ВЛ-6 кВ в ТП-277			1214	0	0	1214	0	0	0	1214	0	9250,00	5/2022.01.20	3.4.12.5	4.12		0
21	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Черемушкин" ф. "РП-10-2" до РП-10 ф. "Ввод-2"	6 (6.3)	13,07 2022.01.20	18,10 2022.01.20	В	5,05	ф. "РП-10-2" от П/С "Черемушкин", ТП-276, ТП-279, ТП-59, ТП-58, ТП-90, ТП-146, ТП-61			544	0	0	544	0	0	0	544	0	2614,50	6/2022.01.20	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, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании	Учет в показателях, ут.с. индикаторных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)				
Помер прекращения передачи электрической энергии/ Помер инговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Имя объекта: КЛ, ВЛ, ПЛН, ПС, ТП, ПП	Дистанционное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате окончания которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Виды класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала проведения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления работы потребителей 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, ПЛ, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перебой электроснабжения, шт., в том числе:														
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЗИУ потребителей электрической энергии							Смежные сетевые организации и электрической энергии			
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	III (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	Суммарный объем фактической нагрузки (долисто) на ирросиненных потребителей электрической энергии, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт																			
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
22	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	09,30 2022.01.21	14,40 2022.01.21	П	5,17	ф. "Север" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	141,22					1
23	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-350	6 (6,3)	10,40 2022.01.21	11,30 2022.01.21	П	0,83	ТП-350			124	0	0	124	0	0	0	124	0	125,56					1
24	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-3	0,38	09,20 2022.01.25	11,50 2022.01.25	П	2,50	ф. "Юг" от ТП-3			112	0	0	112	0	0	0	112	0	30,00					1
25	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-204	0,38	09,30 2022.01.25	10,30 2022.01.25	П	1,00	ф. "Север" от ТП-204			43	0	0	43	0	0	0	43	0	20,00					1
26	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-269	0,38	10,45 2022.01.25	11,10 2022.01.25	П	0,42	ф. "Север" от ТП-269			25	0	0	25	0	0	0	25	0	17,22					1
27	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	13,40 2022.01.25	15,50 2022.01.25	П	2,17	ф. "Восток" от ТП-45			58	0	0	58	0	0	0	58	0	66,44					1
28	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-120	0,38	09,10 2022.01.31	10,30 2022.01.31	П	1,33	ф. "Запад" от ТП-120			35	0	0	35	0	0	0	35	0	14,22					1
29	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-30	0,38	13,10 2022.01.31	14,00 2022.01.31	П	0,83	ф. "Восток" от ТП-30			80	0	0	80	0	0	0	80	0	11,67					1
30	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-24	0,38	14,26 2022.01.31	17,50 2022.01.31	П	3,40	ф. "Восток" от ТП-24			42	0	0	42	0	0	0	42	0	86,13					1
31	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-125	6 (6,3)	09,30 2022.02.03	10,10 2022.02.03	П	0,67	ТП-125			33	0	0	33	0	0	0	33	0	58,67					1
32	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-47	0,38	09,32 2022.02.03	10,35 2022.02.03	П	1,05	ф. "Север" от ТП-47			253	0	0	253	0	0	0	253	0	43,40					1
33	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-325	6 (6,3)	10,50 2022.02.03	11,30 2022.02.03	П	0,67	ТП-325			86	0	0	86	0	0	0	86	0	58,22					1
34	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-154	0,38	09,35 2022.02.04	11,43 2022.02.04	П	2,13	ф. "Запад-ЧЕТ" от ТП-154			292	0	0	292	0	0	0	292	0	36,98					1
35	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-81	0,38	09,55 2022.02.07	12,35 2022.02.07	П	2,67	ф. "Юг" от ТП-81			119	0	0	119	0	0	0	119	0	26,67					1
36	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-144 до ТП-96	6 (6,3)	03,00 2022.02.08	12,10 2022.02.08	В	9,17	ф. "Ногеризведка" 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-498, ТП-106, ТП-96, ТП-144, ТП-418			22	0	0	22	0	0	0	22	0	146,90	7/2022.02.08	3.4.8.1	4.4	0	
37	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-65	0,38	09,00 2022.02.08	11,05 2022.02.08	П	2,08	ф. "Юг-Запад" от ТП-65			241	0	0	241	0	0	0	241	0	76,39					1
38	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-121	0,38	09,55 2022.02.08	10,14 2022.02.08	П	0,32	ф. "Север" от ТП-121			51	0	0	51	0	0	0	51	0	4,22					1
39	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-122	0,38	13,24 2022.02.08	14,12 2022.02.08	П	0,80	ф. "Юг" от ТП-122			275	0	0	275	0	0	0	275	0	21,87					1
40	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-143	0,38	09,05 2022.02.10	10,20 2022.02.10	П	1,25	ф. "Горел" от ТП-143			21	0	0	21	0	0	0	21	0	21,67					1
41	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	09,30 2022.02.10	10,25 2022.02.10	П	0,92	ф. "Запад-ЧЕЧЕТ" от ТП-45			235	0	0	235	0	0	0	235	0	42,78					1
42	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-186	0,38	13,45 2022.02.10	15,00 2022.02.10	П	1,25	ф. "Восток" от ТП-186			92	0	0	92	0	0	0	92	0	30,83					1
43	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-157 до ТП-120	6 (6,3)	09,16 2022.02.11	12,44 2022.02.11	П	3,47	ТП-120			143	0	0	143	0	0	0	143	0	376,71					1
44	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-152	6 (6,3)	10,05 2022.02.11	13,05 2022.02.11	П	3,00	ТП-152			10	0	0	10	0	0	0	10	0	120,00					1
45	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Северная" ф. "Пром. зона" до ТП-105	6 (6,3)	15,15 2022.02.11	15,55 2022.02.11	П	0,67	ф. "Пром. зона" от П/С "Северная", ТП-248, ТП-167, ТП-384, ТП-372, ТП-440, ТП-155			10	0	0	10	0	0	0	10	0	75,56					1
46	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-354	0,38	13,50 2022.02.15	14,35 2022.02.15	П	0,75	ф. "Восток" от ТП-354			240	0	0	240	0	0	0	240	0	22,50					1
47	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-57	0,38	09,39 2022.02.16	12,00 2022.02.16	П	2,35	ф. "Запад" от ТП-57			70	0	0	70	0	0	0	70	0	18,80					1
48	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-13 до ТП-267	6 (6,3)	14,25 2022.02.16	15,57 2022.02.16	В	1,53	ф. "Консервный завод" от П/С "Северная", ТП-438, ТП-14, ТП-267, ТП-178, ТП-8, ТП-92, ТП-297, ТП-401			991	0	0	991	0	0	0	991	0	1198,90	8/2022.02.16	3.4.8.1	4.4	0	
49	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-7	0,38	09,30 2022.02.17	10,20 2022.02.17	П	0,83	ф. "Юг" от ТП-7			279	0	0	279	0	0	0	279	0	59,44					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. индивидуальные показатели надежности (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии Номер строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВИ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате возникновения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителю/услуг	Высший класс напряжения или наименование о подразделении сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, П)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителю/услуг (ПС, ТП, РП, КЛ, КВИ)	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 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 присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		
												Итого	в разрезе категорий надежности			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей 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)	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
50	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-33	0,38	09,15 2022.02.18	10,20 2022.02.18	П	1,08	ф. "Юг" от ТП-33			128	0	0	128	0	0	0	128	0	14,44					1
51	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-354	0,38	09,25 2022.02.18	09,50 2022.02.18	П	0,42	ф. "Восток" от ТП-354			240	0	0	240	0	0	0	240	0	12,50					1
52	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-832	0,38	14,00 2022.02.21	15,40 2022.02.21	П	1,67	ф. "Север" от ТП-832			113	0	0	113	0	0	0	113	0	27,78					1
53	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-148 до ТП-190	6 (6.3)	20,55 2022.02.21	22,57 2022.02.21	В	2,03	ф. "5" от РП-1, ф. "7" от РП-1, ТП-141, ТП-490, ТП-216, ТП-300, ТП-126, ТП-148, ТП-190, ТП-461, ТП-429, ТП-236, ТП-53, ТП-54, ТП-442, ТП-135, ТП-132, ТП-26, ТП-79, ТП-56, КЛ-6 кВ от ТП-26 до ТП-27			579	0	0	579	0	0	0	579	0	1475,30		9/2022.02.21	3.4.9.3	4.12	0
54	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-306	0,38	09,10 2022.02.22	10,27 2022.02.22	П	1,28	ф. "Запад" от ТП-306			273	0	0	273	0	0	0	273	0	46,20					1
55	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-224	0,38	09,40 2022.02.24	10,45 2022.02.24	П	1,08	ф. "Север" от ТП-224			217	0	0	217	0	0	0	217	0	10,83					1
56	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-227	0,38	09,45 2022.02.28	10,05 2022.02.28	П	0,33	ф. "Юниатов, 10" от ТП-227, ф. "Юниатов, 8/1" от ТП-227			25	0	0	25	0	0	0	25	0	11,56					1
57	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-281	0,38	10,00 2022.02.28	11,15 2022.02.28	П	1,25	ф. "ГСК-4" от ТП-281			113	0	0	113	0	0	0	113	0	14,17					1
58	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	09,30 2022.03.03	10,30 2022.03.03	П	1,00	ф. "Север" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	47,33					1
59	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-47	0,38	13,30 2022.03.04	15,20 2022.03.04	П	1,83	ф. "Запад" от ТП-47			63	0	0	63	0	0	0	63	0	63,56					1
60	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-221 до ТП-235	6 (6.3)	07,38 2022.03.08	08,15 2022.03.08	В	0,62	ф. "24" от РП-2, ТП-225, ТП-235, ТП-305, ТП-470, КЛ-6 кВ от ТП-227 до ТП-235			130	0	0	130	0	0	0	130	0	317,60		10/2022.03.08	3.4.8.1	4.4	0
61	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-191 до ТП-227	6 (6.3)	07,38 2022.03.08	17,17 2022.03.08	В	9,65	ТП-227			17	0	0	17	0	0	0	17	0	1083,20		11/2022.03.08	3.4.8.1	4.4	0
62	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-154	0,38	09,00 2022.03.09	10,10 2022.03.09	П	1,17	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-154			73	0	0	73	0	0	0	73	0	17,89					1
63	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-72	0,38	09,15 2022.03.10	11,20 2022.03.10	П	2,08	ф. "Север" от ТП-72			46	0	0	46	0	0	0	46	0	29,17					1
64	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-72	0,38	09,30 2022.03.10	10,35 2022.03.10	П	1,08	ф. "Юг" от ТП-72			46	0	0	46	0	0	0	46	0	36,11					1
65	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-68	0,38	14,20 2022.03.10	16,05 2022.03.10	П	1,75	ф. "Восток" от ТП-68			24	0	0	24	0	0	0	24	0	24,50					1
66	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-293 до ТП-473	6 (6.3)	15,52 2022.03.10	21,35 2022.03.10	В	5,72	ф. "ВОС" от П/С "Черемушкин", ТП-460, ТП-397, ТП-402, ТП-492, ТП-201, ТП-473, ТП-293, ТП-410, ТП-311, ТП-199, ТП-386, ТП-233, КЛ-6 кВ от ТП-201 до ТП-473			73	0	0	73	0	0	0	73	0	3135,80		12/2022.03.10	3.4.8.1	4.4	0
67	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-165 до ТП-200	6 (6.3)	16,09 2022.03.10	19,20 2022.03.10	В	3,18	ф. "73" от РП-7, ТП-200, ТП-165, ТП-40, ТП-301, ТП-39, ТП-445			1673	0	0	1673	0	0	0	1673	0	2889,80		13/2022.03.10	3.4.9.3	4.12	0
68	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-62 до ТП-98	6 (6.3)	16,15 2022.03.10	18,37 2022.03.10	В	2,37	ф. "103" от РП-10, ТП-282, ТП-276, ТП-279, ТП-59, ТП-90, ТП-146, ТП-61			597	0	0	597	0	0	0	597	0	1170,90		14/2022.03.10	3.4.8.1	4.4	0
69	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	08,55 2022.03.11	12,00 2022.03.11	П	3,08	ф. "Северо-Восток" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	28,78					1
70	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-473	6 (6.3)	09,15 2022.03.11	13,00 2022.03.11	П	3,75	ТП-473			1	0	0	1	0	0	0	1	0	5,00					1
71	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-58	6 (6.3)	13,58 2022.03.11	14,40 2022.03.11	П	0,70	ТП-58			14	0	0	14	0	0	0	14	0	64,40					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. индивидуальности потребителей (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер извещения о сроке	Наименование структурной единицы сетевой организации	Пост объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Дислокационное 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 потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электрической энергии (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 категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организацией, в отношении которых произошло переключение электроснабжения, шт., в том числе:							Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии такого объема, кВт	Помер и дата акта расследования с технологическим нарушением, занесен в оперативном журнале	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	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	Системные сетевые организации и проинвестил 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
72	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Черемушкин" ф. "РП-13-1" до РП-13 ф. "Ввод-1"	6 (6.3)	08,11 2022.03.14	12,02 2022.03.14	В	3,85	ф. "РП-13-1" от П/С "Черемушкин", ТП-457, ТП-478, ТП-36, ТП-115, ТП-272, ТП-463, ТП-213			468	0	0	468	0	0	0	468	0	7570,10	15/2022.03.14	3.4.9.3	4.12	0	
73	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-61	0,38	09,40 2022.03.14	10,40 2022.03.14	П	1,00	ф. "Запад" от ТП-61			45	0	0	45	0	0	0	45	0	42,67					1
74	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-261	6 (6.3)	10,15 2022.03.14	11,30 2022.03.14	П	1,25	ТП-261			7	0	0	7	0	0	0	7	0	60,83					1
75	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-360	6 (6.3)	07,23 2022.03.15	09,57 2022.03.15	В	2,57	ф. "77" от РП-7, ТП-360, ТП-269, ТП-501, ТП-326, ТП-310, ТП-309			434	0	0	434	0	0	0	434	0	1241,40	16/2022.03.15	3.4.10	4.12	0	
76	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-133	0,38	09,15 2022.03.15	10,15 2022.03.15	П	1,00	ф. "Север" от ТП-133			55	0	0	55	0	0	0	55	0	22,67					1
77	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-61	0,38	09,20 2022.03.15	09,50 2022.03.15	П	0,50	ф. "Запад" от ТП-61			45	0	0	45	0	0	0	45	0	21,33					1
78	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-326	6 (6.3)	13,45 2022.03.15	14,33 2022.03.15	П	0,80	ф. "Восток" от ТП-326			26	0	0	26	0	0	0	26	0	3,20					1
79	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-183	0,38	13,50 2022.03.15	14,50 2022.03.15	П	1,00	ф. "Восток" от ТП-183			46	0	0	46	0	0	0	46	0	46,00					1
80	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-139	0,38	14,15 2022.03.15	15,05 2022.03.15	П	0,83	ф. "Горизонт" от ТП-139			30	0	0	30	0	0	0	30	0	21,11					1
81	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-204	0,38	09,10 2022.03.16	10,10 2022.03.16	П	1,00	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-204			43	0	0	43	0	0	0	43	0	20,00					1
82	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-74	0,38	09,32 2022.03.16	10,31 2022.03.16	П	0,98	ф. "Запад" от ТП-74			95	0	0	95	0	0	0	95	0	26,88					1
83	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-12	0,38	13,30 2022.03.16	14,25 2022.03.16	П	0,92	ф. "Юг-ЧЕТ" от ТП-12			55	0	0	55	0	0	0	55	0	21,39					1
84	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	13,40 2022.03.16	15,25 2022.03.16	П	1,75	ф. "Юг" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	12,83					1
85	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-93	0,38	09,35 2022.03.18	10,05 2022.03.18	П	0,50	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-93			59	0	0	59	0	0	0	59	0	6,33					1
86	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-239	0,38	10,10 2022.03.18	11,20 2022.03.18	П	1,17	ф. "Северо-Запад" от ТП-239			75	0	0	75	0	0	0	75	0	31,89					1
87	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-269	0,38	14,00 2022.03.18	15,35 2022.03.18	П	1,58	ф. "Север" от ТП-269			25	0	0	25	0	0	0	25	0	43,28					1
88	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-166	0,38	10,00 2022.03.19	13,15 2022.03.19	П	3,25	ф. "Юг" от ТП-166			60	0	0	60	0	0	0	60	0	151,67					1
89	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	13,42 2022.03.22	15,30 2022.03.22	П	1,80	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	40,80					1
90	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-454	0,38	09,37 2022.03.23	10,00 2022.03.23	П	0,38	ф. "Школа" от ТП-454			1	0	0	1	0	0	0	1	0	6,13					1
91	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-358	0,38	14,00 2022.03.23	15,30 2022.03.23	П	1,50	ф. "Восток" от ТП-358			37	0	0	37	0	0	0	37	0	94,00					1
92	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-306	0,38	14,25 2022.03.23	15,20 2022.03.23	П	0,92	ф. "Север-Восток" от ТП-306			68	0	0	68	0	0	0	68	0	29,33					1
93	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-129	0,38	15,10 2022.03.23	15,30 2022.03.23	П	0,33	ф. "Юг" от ТП-129			91	0	0	91	0	0	0	91	0	10,67					1
94	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-354	0,38	15,30 2022.03.23	16,00 2022.03.23	П	0,50	ф. "Восток" от ТП-354			60	0	0	60	0	0	0	60	0	15,00					1
95	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-298	0,38	09,55 2022.03.24	10,45 2022.03.24	П	0,83	ф. "Юго-Восток" от ТП-298			31	0	0	31	0	0	0	31	0	5,56					1
96	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-11 ф. "112"	6 (6.3)	08,50 2022.03.27	10,20 2022.03.27	В	1,50	ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ТП-281, ТП-364, ТП-119, ТП-138, ТП-357, ТП-47, ТП-375, ТП-381, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-477, ТП-212, ТП-396			724	0	0	724	0	0	0	724	0	2693,60	17/2022.03.27	3.4.12.2	4.4	0	
97	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-343	0,38	11,30 2022.03.29	15,10 2022.03.29	П	3,67	ф. "Рынок" от ТП-343			8	0	0	8	0	0	0	8	0	48,89					1
98	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-127	6 (6.3)	15,05 2022.04.01	16,35 2022.04.01	П	1,50	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	3,89					1
99	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-165	0,38	14,00 2022.04.05	15,20 2022.04.05	П	1,33	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-165			74	0	0	74	0	0	0	74	0	5,66					1
100	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-195	0,38	09,25 2022.04.07	11,30 2022.04.07	П	2,08	ф. "Восток" от ТП-195			68	0	0	68	0	0	0	68	0	10,26					1
101	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-8 ф. "83" до ТП-252	6 (6.3)	10,35 2022.04.07	10,50 2022.04.07	В	0,25	ф. "83" от РП-8, ТП-252, ТП-251, ТП-265			319	0	0	319	0	0	0	319	0	642,10	18/2022.04.07	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. инициативы к показателям (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КЛВ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электроэнергетики сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Висший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (час, минута, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (час, минута, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Произведенная мощность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электроэнергетики, 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	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии в том числе:	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Поиск и дата аста расследования и технологическое нарушение, занесен в оперативном журнале	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования	
														ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	III (110 кВ и выше)	СНII (35 кВ)							СНII (6 - 20 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
102	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-290	0,38	09,03 2022.04.08	10,40 2022.04.08	П	1,62	ф. "Юг" от ТП-290			16	0	0	16	0	0	0	16	0	4,25					1
103	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-260	0,38	09,32 2022.04.11	10,25 2022.04.11	П	0,88	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-260			61	0	0	61	0	0	0	61	0	17,34					1
104	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-84	0,38	13,25 2022.04.11	15,00 2022.04.11	П	1,58	ф. "Север" от ТП-84			36	0	0	36	0	0	0	36	0	12,74					1
105	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-83 до ТП-287	6 (6.3)	07,52 2022.04.12	10,40 2022.04.12	В	2,80	ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ф. "111" от РП-11, ф. "114" от РП-11, ТП-281, ТП-364, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-212 (2 СН), ТП-357, ТП-47, ТП-375, ТП-381, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-285, ТП-319, ТП-477, ТП-209, ТП-210, ТП-192, ТП-69, ТП-287, ТП-83, ТП-228, ТП-202, ТП-21, ТП-07			1459	0	0	1459	0	0	0	1459	0	3192,90		19/2022.04.12	3.4.8.1	4.4	0
106	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-68	6 (6.3)	13,13 2022.04.12	13,30 2022.04.12	В	0,28	КЛ-6 кВ от РЛНД-10 до ТП-479, ф. "АТС" от П/С "Южная", ТП-324, ТП-112, ТП-323, ТП-82, ТП-68, ТП-113, ТП-223, ТП-184, ТП-449, ТП-212 (1 СН)			812	0	0	812	0	0	0	812	0	603,00		20/2022.04.12	3.4.9.3	4.11	0
107	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-68	6 (6.3)	11,20 2022.04.13	13,47 2022.04.13	П	2,45	ТП-68			98	0	0	98	0	0	0	98	0	34,33					1
108	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-12 до ТП-321	6 (6.3)	08,45 2022.04.14	11,10 2022.04.14	В	2,42	ф. "ВЛ-7" от П/С "Северная", ТП-211, ТП-118, ТП-407, ТП-362, ТП-77, ТП-392, ТП-78, ТП-180, ТП-403, ТП-320, ТП-409, ТП-426, ТП-13, ТП-38, ТП-171, ТП-12, ТП-321, ТП-7			967	0	0	967	0	0	0	967	0	689,60		21/2022.04.14	3.4.8.1	4.4	0
109	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-74	0,38	09,50 2022.04.15	10,50 2022.04.15	П	1,00	ф. "Север" от ТП-74			95	0	0	95	0	0	0	95	0	27,25					1
110	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-182	0,38	10,00 2022.04.15	10,25 2022.04.15	П	0,42	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-182			94	0	0	94	0	0	0	94	0	23,72					1
111	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-93	0,38	10,05 2022.04.15	10,35 2022.04.15	П	0,50	ф. "Восток" от ТП-93			59	0	0	59	0	0	0	59	0	9,20					1
112	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-431	6 (6.3)	09,33 2022.04.18	10,30 2022.04.18	В	0,95	ф. "10" от РП-1, ТП-1, ТП-203, ТП-46, ТП-21, ТП-153, ТП-24, ТП-431, ТП-22, ТП-49, ТП-158, ТП-181			1006	0	0	1006	0	0	0	1006	0	1929,20		22/2022.04.18	3.4.10	4.12	0
113	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-332	0,38	13,35 2022.04.18	14,50 2022.04.18	П	1,25	ф. "Запад" от ТП-332			9	0	0	9	0	0	0	9	0	3,54					1
114	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-61	0,38	09,34 2022.04.19	11,20 2022.04.19	П	1,77	ф. "Запад" от ТП-61			45	0	0	45	0	0	0	45	0	22,65					1
115	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-133	0,38	13,30 2022.04.19	14,17 2022.04.19	П	0,78	ф. "Запад" от ТП-133			55	0	0	55	0	0	0	55	0	10,62					1
116	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-294	0,38	09,00 2022.04.25	10,45 2022.04.25	П	1,75	ф. "Юг-НЕЧЕТ" от ТП-294			23	0	0	23	0	0	0	23	0	31,50					1
117	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-154	0,38	13,20 2022.04.25	13,45 2022.04.25	П	0,42	ф. "Юг-НЕЧЕТ" от ТП-154			73	0	0	73	0	0	0	73	0	14,16					1
118	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	14,05 2022.04.25	15,10 2022.04.25	П	1,08	ф. "Юг" от ТП-112			46	0	0	46	0	0	0	46	0	18,05					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень сетевых организаций, прекративших передачу электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Инд. объекта: КЛ, ВЛ, КЛП, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электрохозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенной или обесточенной 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)	Под прекращением передачи электроэнергии (И.Л.А.П)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электрохозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛП)	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 потребителю услуг сетевой организацией, в отношении которых произошло прекращение электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии (за момент возникновения такого события, кВт)	Помер и дата расследования		Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителя электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭНУ потребителя электрической энергии						Смысловые оставшиеся 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
119	ООО "Майкопская ТЭЦ"	РП	РП-11, ф. "ТТ-1" от П/С "Южная"	6 (6.3)	15.52 2022.04.25	16.45 2022.04.25	В	0,88	П/С "Южная", ф. "КЭЧ-1" от П/С "Южная", ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ф. "ТТ-1" от П/С "Южная", ТП-334, ТП-396, ТП-351, ТП-343, ТП-398, ТП-339, ТП-371, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365, ТП-210, ТП-209, ТП-192, ТП-286, ТП-108, ТП-69, ТП-285, ТП-281, ТП-364, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-357, ТП-47, ТП-375, ТП-381, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-477, ТП-287, ТП-83, ТП-228, ТП-207, ТП-319, ТП-1, ТП-432, ТП-308, ТП-137, ТП-63, ТП-255, ТП-152, ТП-64			1720	0	0	1720	0	0	0	1720	0	1422,90	23/2022.04.25	3.4.9.1		0	
120	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-361	0,38	16.48 2022.04.28	18.40 2022.04.28	П	1,87	ф. "Запад" от ТП-361			44	0	0	44	0	0	0	44	0	14,16				1	
121	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ ТП-56	0,38	10.20 2022.04.29	14.00 2022.04.29	П	3,67	ф. "Музей Востока" от ТП-56			17	0	0	17	0	0	0	17	0	0,71				1	
122	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-143	0,38	12.30 2022.05.05	16.30 2022.05.05	П	4,00	ф. "Город" от ТП-143			5	0	0	5	0	0	0	5	0	9,20				1	
123	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-239	0,38	09.55 2022.05.06	12.50 2022.05.06	П	2,92	ф. "Восток" от ТП-239			75	0	0	75	0	0	0	75	0	8,49				1	
124	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Черемушки" ф. "РП-7-1" до РП-7 ф. "Ввод-1"	6 (6.3)	23.14 2022.05.09	23.57 2022.05.09	В	0,72	ф. "РП-7-1" от П/С "Черемушки", ТП-127, ТП-245, ТП-45, ТП-443, ТП-222, ТП-20, ТП-380, ТП-88, ТП-87, ТП-296, ТП-76, ТП-200, ТП-165, ТП-40, ТП-301, ТП-39, ТП-445, ТП-62			3005	0	0	3005	0	0	0	3005	0	1448,01	24/2022.05.09	3.4.8.1	4.4	0	
125	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-314	0,38	13.45 2022.05.11	14.15 2022.05.11	П	0,50	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-314			22	0	0	22	0	0	0	22	0	17,70				1	
126	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-324	6 (6.3)	09.30 2022.05.13	09.50 2022.05.13	П	0,33	ТП-324			5	0	0	5	0	0	0	5	0	16,28				1	
127	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	09.35 2022.05.13	11.30 2022.05.13	П	1,92	ф. "Северо-Восток" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	6,02				1	
128	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-329	6 (6.3)	14.05 2022.05.13	15.17 2022.05.13	П	1,20	ТП-329			22	0	0	22	0	0	0	22	0	53,09				1	
129	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-240	0,38	14.45 2022.05.13	17.00 2022.05.13	П	2,25	ф. "Город" от ТП-240			35	0	0	35	0	0	0	35	0	18,76				1	
130	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-33	0,38	13.50 2022.05.17	14.50 2022.05.17	П	1,00	ф. "Юг" от ТП-33			32	0	0	32	0	0	0	32	0	7,08				1	
131	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-345	0,38	13.55 2022.05.17	14.40 2022.05.17	П	0,75	ф. "МЧС-2" от ТП-345			5	0	0	5	0	0	0	5	0	4,60				1	
132	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-138 до ТП-212	6 (6.3)	09.45 2022.05.18	13.25 2022.05.18	П	3,67	ТП-420			89	0	0	89	0	0	0	89	0	22,65				1	
133	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-194	6 (6.3)	14.20 2022.05.19	15.00 2022.05.19	П	0,67	ТП-194			250	0	0	250	0	0	0	250	0	88,49				1	
134	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-7 ф. "76"	6 (6.3)	04.53 2022.05.20	06.06 2022.05.20	В	1,22	ф. "76" от РП-7, ТП-290, ТП-217, ТП-349, ТП-352, ТП-358, ТП-354, ТП-67, ТП-355, ТП-344, ТП-147, ТП-336, ТП-258, ТП-382, ТП-451			1202	0	0	1202	0	0	0	1202	0	868,81	25/2022.05.20	3.4.12.2	4.4	0	
135	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	09.05 2022.05.23	11.05 2022.05.23	П	2,00	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-45			58	0	0	58	0	0	0	58	0	24,78				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	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителей электрической энергии, 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. индикаторах надежности (0 - лет, 1 - дн)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КЛН, ПС, ТП, РП	Дисконект/перемещение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключения/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 (часы, минуты, ТТТ:ММ:ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, П)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключенных в результате прекращения 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 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 ЭНУ 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)	СНН (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
162	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-102 до ТП-160	6 (6.3)	12,12 2022.06.16	13,25 2022.06.16	В	1,22	ф. "33" от РП-3, КЛ-6 кВ от ТП-367 до ТП-465, ТП-16, ТП-173, ТП-102, ТП-389, ТП-160, ТП-256, ТП-456, ТП-394, ТП-264, ТП-161, ТП-159, ТП-465, ТП-367			41	0	0	41	0	0	0	41	0	339,20	28/2022.06.16	3.4.7.3	4.12	1	
163	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-130	0,38	09,10 2022.06.17	11,20 2022.06.17	П	2,17	ф. "Юг" от ТП-130			73	0	0	73	0	0	0	73	0	30,79				1	
164	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-94	6 (6.3)	12,00 2022.06.19	13,25 2022.06.19	П	1,42	ТП-94			47	0	0	47	0	0	0	47	0	54,16				1	
165	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-148	0,38	09,02 2022.06.21	11,08 2022.06.21	П	2,10	ф. "Запад" от ТП-148			12	0	0	12	0	0	0	12	0	12,03				1	
166	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-75 до ТП-125	6 (6.3)	09,24 2022.06.21	11,12 2022.06.21	П	1,80	ТП-390, ТП-385, ТП-408			4	0	0	4	0	0	0	4	0	23,01				1	
167	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-314	6 (6.3)	09,44 2022.06.21	10,52 2022.06.21	П	1,13	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-314			22	0	0	22	0	0	0	22	0	22,65				1	
168	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-112 до ТП-113	6 (6.3)	13,03 2022.06.21	14,15 2022.06.21	В	1,20	ф. "АТС" от П/С "Южная", ТП-324, ТП-112, ТП-82, ТП-68, ТП-412, ТП-412А, ТП-136, ТП-323, ТП-113, ТП-223, ТП-184, ТП-449			912	0	0	912	0	0	0	912	0	727,60	29/2022.06.21	3.4.8.1	4.4	0	
169	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-182	0,38	14,00 2022.06.21	15,05 2022.06.21	П	1,08	ф. "Юг" от ТП-182			94	0	0	94	0	0	0	94	0	18,41				1	
170	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-178	0,38	14,02 2022.06.21	15,15 2022.06.21	П	1,22	ф. "Север" от ТП-178			113	0	0	113	0	0	0	113	0	20,18				1	
171	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-1 ф. "10" до ТП-1	6 (6.3)	16,10 2022.06.21	22,50 2022.06.21	В	6,67	ф. "КЛ-2" от П/С "МайкопЭС", КЛ-6 кВ от ТП-46 до ТП-203, ТП-60, ТП-51, ТП-411, ТП-52, ТП-117, ТП-156, ТП-259, ТП-370, ТП-461, ТП-1, ТП-203, ТП-46, ТП-21, ТП-153, ТП-24, ТП-431, ТП-22, ТП-49, ТП-158, ТП-181, ТП-453			1371	0	0	1371	0	0	0	1371	0	3648,99	30/2022.06.21	3.4.10	4.12	0	
172	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-68	0,38	09,30 2022.06.22	11,20 2022.06.22	П	1,83	ф. "Запад" от ТП-68			24	0	0	24	0	0	0	24	0	9,20				1	
173	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-31	0,38	13,50 2022.06.22	14,50 2022.06.22	П	1,00	ф. "Запад" от ТП-31			74	0	0	74	0	0	0	74	0	22,65				1	
174	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-11 ф. "112"	6 (6.3)	15,34 2022.06.22	16,33 2022.06.22	В	0,98	ВЛ-6 кВ от РЛНД 163/283 до ТП-283, ф. "112" от РП-11, ТП-281, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-357, ТП-47, ТП-446, ТП-70, ТП-375, ТП-381, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-396			807	0	0	807	0	0	0	807	0	434,40	31/2022.06.22	3.4.9.3		0	
175	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-32	0,38	13,50 2022.06.23	16,10 2022.06.23	П	2,33	ф. "Восток" от ТП-32			31	0	0	31	0	0	0	31	0	23,72				1	
176	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-277	0,38	14,20 2022.06.23	15,15 2022.06.23	П	0,92	ф. "Восток" от ТП-277			53	0	0	53	0	0	0	53	0	12,74				1	
177	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-33	0,38	14,11 2022.06.24	16,40 2022.06.24	П	2,48	ф. "Юг" от ТП-33			32	0	0	32	0	0	0	32	0	7,08				1	
178	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-204	0,38	14,53 2022.06.27	16,20 2022.06.27	П	1,45	ф. "Юг-Запад" от ТП-204			43	0	0	43	0	0	0	43	0	6,37				1	
179	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-135	0,38	09,05 2022.06.29	10,00 2022.06.29	П	0,92	ф. "Краснооктябрьская, 4" от ТП-135			12	0	0	12	0	0	0	12	0	2,12				1	
180	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-30	0,38	14,10 2022.06.29	15,25 2022.06.29	П	1,25	ф. "Восток" от ТП-30			80	0	0	80	0	0	0	80	0	7,08				1	
181	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-195	6 (6.3)	09,35 2022.06.30	10,00 2022.06.30	П	0,42	ТП-195			275	0	0	275	0	0	0	275	0	82,47				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. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер аналоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта ЕЛ, ПЛ, КЗВ, ПС, ТП, РП	Дискретное наименование объекта электроэнергетики хозяйства сетевой организации, в результате оказания которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенной или обесточенной сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, секунды, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электроэнергетики хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, ПЛ, ПЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, в том числе:	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭНУ потребителей			Смежные сетевые организации и провозможки и провозможки и электрической энергии		Суммарный объем электрической нагрузки (монетности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Помер и дата акта расследования и технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Год организационной аварии		Технической причины повреждения оборудования	
													ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН (35 кВ)								СН2 (6-20 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
182	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-75 до ТП-125	6 (6.3)	11,00 2022.06.30	12,50 2022.06.30	П	1,83	ТП-390, ТП-385, ТП-408			4	0	0	4	0	0	0	4	0	23,01					1
183	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-157	0,38	11,03 2022.06.30	12,40 2022.06.30	П	1,62	ф. "Север" от ТП-157			33	0	0	33	0	0	0	33	0	8,49					1
184	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-52	6 (6.3)	09,35 2022.07.01	10,55 2022.07.01	П	1,33	ТП-52			128	0	0	128	0	0	0	128	0	98,40					1
185	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-52	6 (6.3)	11,00 2022.07.01	12,07 2022.07.01	П	1,12	ТП-52			128	0	0	128	0	0	0	128	0	98,40					1
186	ООО "Майкопская ТЭЦ"	РП	ф. "10" от РП-1	6 (6.3)	07,50 2022.07.03	09,35 2022.07.03	В	1,75	ф. "10" от РП-1, ТП-1, ТП-203, ТП-46, ТП-21, ТП-153, ТП-24, ТП-431, ТП-22, ТП-49, ТП-158, ТП-181			1006	0	0	1006	0	0	0	1006	0	965,34	32/2022.07.03	3.4.9.1			0
187	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-331	0,38	09,45 2022.07.04	10,20 2022.07.04	П	0,58	ф. "Гориз" от ТП-331			13	0	0	13	0	0	0	13	0	16,28					1
188	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-8	0,38	10,00 2022.07.04	11,30 2022.07.04	П	1,50	ф. "Шоугенова, 193" от ТП-8			81	0	0	81	0	0	0	81	0	26,19					1
189	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-52	6 (6.3)	15,00 2022.07.05	15,40 2022.07.05	П	0,67	ТП-52			128	0	0	128	0	0	0	128	0	98,40					1
190	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-252	0,38	15,30 2022.07.05	16,10 2022.07.05	П	0,67	ф. "Знак" от ТП-252			40	0	0	40	0	0	0	40	0	8,14					1
191	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-62	0,38	09,35 2022.07.08	12,07 2022.07.08	П	2,53	ф. "Ю" от ТП-62			70	0	0	70	0	0	0	70	0	32,56					1
192	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Северная" ф. "РП-14-2" до РП-14 ф. "Ввод-2"	6 (6.3)	17,07 2022.07.09	18,45 2022.07.09	В	1,63	ф. "РП-14-2" от П/С "Северная", ТП-196, ТП-239, ТП-224, ТП-316, ТП-121, ТП-353, ТП-433, ТП-182, ТП-122, ТП-133, ТП-333, ТП-369			1701	0	0	1701	0	0	0	1701	0	1110,14	33/2022.07.09	3.4.8.1	4.4		0
193	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Северная" ф. "РП-3-2" до РП-3 ф. "Ввод-2"	6 (6.3)	17,07 2022.07.09	19,55 2022.07.09	В	2,80	ф. "РП-3-2" от П/С "Северная", ТП-413, ТП-500, ТП-104, ТП-110, ТП-80, ТП-486, ТП-422, ТП-202, ТП-17, ТП-327			90	0	0	90	0	0	0	90	0	384,30	34/2022.07.09	3.4.8.1	4.4		0
194	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Южная" ф. "КЭЧ-2"	6 (6.3)	19,50 2022.07.10	22,20 2022.07.10	В	2,50	ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ТП-287, ТП-281, ТП-364, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-357, ТП-47, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-375, ТП-381, ТП-369, ТП-379, ТП-396, ТП-334, ТП-351, ТП-343, ТП-398, ТП-337, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-180, ТП-365			1018	0	0	1018	0	0	0	1018	0	1399,74	35/2022.07.10	3.4.12.3	4.13		0
195	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Южная" ф. "АТС"	6 (6.3)	19,50 2022.07.10	23,15 2022.07.10	В	3,42	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-184, ТП-449, ТП-212			917	0	0	917	0	0	0	917	0	710,00	36/2022.07.10	3.4.12.3	4.13		0
196	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "МинЭС" ф. "КЛ-4"	6 (6.3)	21,05 2022.07.10	00,45 2022.07.11	В	3,67	ф. "КЛ-4" от П/С "МинЭС", ТП-75, ТП-393, ТП-390, ТП-385, ТП-408, ТП-125, ТП-302, ТП-28, ТП-195, ТП-183, ТП-288, ТП-27, ТП-65			1621	0	0	1621	0	0	0	1621	0	483,30	37/2022.07.11	3.4.12.2	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. индикаторах к показателям надежности (0 - нет, 1 - да)	
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Ряд объектов КЛ, ПЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Данные переключения объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям электросетевой организации	Восстановление электроснабжения объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям электросетевой организации	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды) (ТТТ:ММ:ДД)	Время и дата окончания восстановления электроснабжения объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (часы, минуты, секунды) (ТТТ:ММ:ДД)	Риск прекращения передачи электроэнергии (Н, Л, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, исключение из которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям электросетевой организации (ПС, ТП, РП, ВЛ, КВЛ)	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 передача электроэнергии, шт., в том числе:														
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭНУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые организации и производители и электросетевой энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях электросетевой организации на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования в технологическом подразделении электросетевой организации	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21					22	
197	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-370 до ТП-461	6 (6.3)	15,55 2022.07.11	18,10 2022.07.11	В	2,25	ф. "6" от РП-1, КЛ-6 кВ от ТП-58 до ТП-300, ТП-60, ТП-51, ТП-411, ТП-259, ТП-370, ТП-461, ТП-52, ТП-112, ТП-156			363	0	0	363	0	0	0	363	0	1351,48		38/2022.07.11	3.4.8.1	4.4	0
198	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-13 ф. "137"	6 (6.3)	13,25 2022.07.12	15,10 2022.07.12	В	1,75	ф. "137" от РП-13, ТП-457, ТП-478, ТП-251			5	0	0	5	0	0	0	5	0	965,34		39/2022.07.12	3.4.9.3	4.12	0
199	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-15 ф. "154"	6 (6.3)	18,00 2022.07.13	19,55 2022.07.13	В	1,92	ф. "154" от РП-15, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-365			10	0	0	10	0	0	0	10	0	96,53		40/2022.07.13	3.4.9.3		0
200	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Северная" ф. "Консервный завод" до ТП-14	6 (6.3)	07,33 2022.07.14	09,30 2022.07.14	В	1,95	ф. "Консервный завод" от П/С "Северная", ТП-14, ТП-267, ТП-438, ТП-178, ТП-8 (Т-1), ТП-92, ТП-151, ТП-297, ТП-101, ТП-4			1156	0	0	1156	0	0	0	1156	0	1187,37		41/2022.07.14	3.4.8.1	4.4	0
201	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-21 до ТП-153	6 (6.3)	15,56 2022.07.14	19,44 2022.07.14	В	3,80	ф. "10" от РП-1, ТП-1, ТП-203, ТП-46, ТП-21, ТП-153, ТП-24, ТП-431, ТП-22, ТП-49, ТП-158, ТП-181			1006	0	0	1006	0	0	0	1006	0	1930,68		42/2022.07.14	3.4.10	4.12	0
202	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-63	0,38	09,38 2022.07.19	12,27 2022.07.19	П	2,82	ф. "Юг" от ТП-63			42	0	0	42	0	0	0	42	0	7,08					1
203	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-122 до ТП-196	6 (6.3)	17,28 2022.07.19	17,51 2022.07.19	В	0,38	ф. "Дуб. завод" от П/С "Южная", ТП-5, ТП-234, ТП-4, ТП-129, ТП-224, ТП-239, ТП-196, ТП-316, ТП-121, ТП-353, ТП-433, ТП-182, ТП-122, ТП-133			2394	0	0	2394	0	0	0	2394	0	965,90		43/2022.07.19	3.4.9.3	4.12	0
204	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-2 до ТП-3	6 (6.3)	17,28 2022.07.19	19,56 2022.07.19	В	2,47	ф. "ВОГ" от П/С "Южная", ТП-81, ТП-86, ТП-149, ТП-150, ТП-139, ТП-3, ТП-2, ТП-2а			803	0	0	803	0	0	0	803	0	704,90		44/2022.07.19	3.4.8.1	4.4	0
205	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-234 до ТП-4	6 (6.3)	22,15 2022.07.19	23,30 2022.07.19	В	1,25	ф. "Дуб. завод" от П/С "Южная", ТП-5, ТП-234, ТП-4, ТП-129, ТП-224, ТП-239, ТП-196, ТП-316, ТП-121, ТП-353, ТП-433, ТП-182			1899	0	0	1899	0	0	0	1899	0	803,50		45/2022.07.19	3.4.10	4.12	0
206	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-182	0,38	09,22 2022.07.22	11,00 2022.07.22	П	1,63	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-182			94	0	0	94	0	0	0	94	0	16,28					1
207	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-33	6 (6.3)	13,38 2022.07.25	14,45 2022.07.25	П	1,12	ТП-33			128	0	0	128	0	0	0	128	0	31,50					1
208	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-47	0,38	09,28 2022.07.26	11,15 2022.07.26	П	1,78	ф. "Север" от ТП-47			1	0	0	1	0	0	0	1	0	21,95					1
209	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-83	0,38	13,40 2022.07.27	16,45 2022.07.27	П	3,08	ф. "Юг" от ТП-83			20	0	0	20	0	0	0	20	0	5,00					1
210	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-317	0,38	13,55 2022.07.27	15,30 2022.07.27	П	1,58	ф. "Север" от ТП-317			14	0	0	14	0	0	0	14	0	3,19					1
211	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-281	0,38	15,30 2022.07.27	16,05 2022.07.27	П	0,58	ф. "Север" от ТП-281			28	0	0	28	0	0	0	28	0	18,76					1
212	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-281	0,38	09,50 2022.07.28	12,20 2022.07.28	П	2,50	ф. "Север" от ТП-281			28	0	0	28	0	0	0	28	0	18,76					1
213	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-130	6 (6.3)	13,46 2022.07.28	16,40 2022.07.28	П	2,90	ТП-130			292	0	0	292	0	0	0	292	0	91,32					1
214	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-4	0,38	14,25 2022.07.28	14,46 2022.07.28	П	0,35	ф. "Юг" от ТП-4			85	0	0	85	0	0	0	85	0	11,33					1
215	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-221	0,38	14,46 2022.08.01	15,20 2022.08.01	П	0,57	ф. "Торговый центр" от ТП-221			18	0	0	18	0	0	0	18	0	12,03					1
216	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-41	0,38	13,30 2022.08.02	14,15 2022.08.02	П	0,75	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-41			58	0	0	58	0	0	0	58	0	7,08					1
217	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	14,40 2022.08.02	15,10 2022.08.02	П	0,50	ф. "Север" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	27,61					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их распространении			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер инцидента	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: ЭЛ, ВЛ, ИЭЛ, ПС, ТП, РП	Дискретное наименование объекта электрического 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, секунды, мс) (ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, секунды, мс) (ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электрического хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ИЭЛ, ИЛ)	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 применялся перерыв электроснабжения, ит., в том числе:									Суммарный объем электрической 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 календарном периоде, за которым произошло прекращение передачи электрической энергии	Код организационной причины аварии		Код технической причины нарушения нормативов обеспечения	
												ВСЕГО	в разрезении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезении уровней напряжения "ИЛУ" потребителей электрической энергии										Смежные сетевые организации и производители и потребители 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	
218	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-257	0,38	15,54 2022.08.02	16,55 2022.08.02	П	1,02	ф. "Юг" от ТП-257			43	0	0	43	0	0	0	43	0	23,36					1
219	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-11	0,38	09,16 2022.08.03	11,10 2022.08.03	П	1,90	ф. "Восток" от ТП-11			104	0	0	104	0	0	0	104	0	38,23					1
220	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-10 ф. "105"	6 (6.3)	19,00 2022.08.03	20,30 2022.08.03	В	1,50	ф. "105" от РП-10, ТП-37, ТП-232, ТП-30, ТП-91, ТП-257			1135	0	0	1135	0	0	0	1135	0	868,81	46/2022.08.03	3.4.12.2	4.12		0
221	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-207	6 (6.3)	14,20 2022.08.04	16,35 2022.08.04	П	2,25	ТП-207			85	0	0	85	0	0	0	85	0	191,14					1
222	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-23	0,38	14,10 2022.08.05	14,40 2022.08.05	П	0,50	ф. "Восток" от ТП-23			42	0	0	42	0	0	0	42	0	13,10					1
223	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-323	0,38	14,40 2022.08.05	15,30 2022.08.05	П	0,83	ф. "Север" от ТП-323			34	0	0	34	0	0	0	34	0	8,14					1
224	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ИЛ	ИЛ-6 кВ от ТП-128 до ТП-169	6 (6.3)	14,53 2022.08.05	20,42 2022.08.05	В	5,82	ф. "Пром. зона" от П/С "Северная", ТП-464, ТП-248, ТП-167, ТП-394, ТП-372, ТП-563, ТП-440, ТП-105, ТП-564, ТП-169, ТП-128, ТП-11, ТП-166, ТП-10			1156	0	0	1156	0	0	0	1156	0	363,60	47/2022.08.05	3.4.8.1	4.4		0
225	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Южная" ф. "КЭЧ-2"	6 (6.3)	10,15 2022.08.07	12,50 2022.08.07	В	2,58	ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ТП-287, ТП-281, ТП-364, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-357, ТП-47, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-375, ТП-381, ТП-369, ТП-379, ТП-396, ТП-334, ТП-351, ТП-343, ТП-398, ТП-337, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365, ТП-567			1019	0	0	1019	0	0	0	1019	0	823,50	48/2022.08.07	3.4.10	4.12		0
226	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-233	6 (6.3)	14,45 2022.08.08	15,05 2022.08.08	П	0,33	ф. "Север" от ТП-233			4	0	0	4	0	0	0	4	0	3,54					1
227	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-298	0,38	15,05 2022.08.08	15,45 2022.08.08	П	0,67	ф. "Северо-Восток" от ТП-298			31	0	0	31	0	0	0	31	0	10,26					1
228	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-61	0,38	09,35 2022.08.09	10,25 2022.08.09	П	0,83	ф. "Запад" от ТП-61			45	0	0	45	0	0	0	45	0	22,65					1
229	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-259	0,38	10,25 2022.08.09	11,30 2022.08.09	П	1,08	ф. "Юг" от ТП-259			18	0	0	18	0	0	0	18	0	9,91					1
230	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-216	0,38	09,10 2022.08.10	10,50 2022.08.10	П	1,67	ф. "Восток" от ТП-216			18	0	0	18	0	0	0	18	0	23,36					1
231	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-832	6 (6.3)	09,15 2022.08.10	10,15 2022.08.10	П	1,00	ТП-832			113	0	0	113	0	0	0	113	0	56,28					1
232	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-24	0,38	14,10 2022.08.10	16,55 2022.08.10	П	2,75	ф. "Восток" от ТП-24			42	0	0	42	0	0	0	42	0	14,16					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях потребителей, 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 с указанием показателя надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Плч объекта ЕВЛ, ВЛ, ЕВЛ, ЛС, ТП, РП	Дислокационное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Полный класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Промежуточные даты начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГТТГ.ММ.ДД)	Промежуточные даты окончания прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГТТГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Производительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, исключенные из перечня к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ЛС, ТП, РЛ, 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 потребителю услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, в том числе:							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии								
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭНУ потребителя 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	
233	ООО "Майкопская ТЭЦ"	РП	РП-2, РП-13, ф. "ВОС", ф. "РП-7-2", ф. "ЧМ-1" от П/С "Черемушки"	6 (6.3)	14,59 2022.08.10	15,46 2022.08.10	В	0,78	2 С.Ш. на П/С "Черемушки", ф. "ВОС", ф. "РП-7-2", ф. "РП-13-1", ф. "РП-13-2", ф. "МР-1", ф. "МР-2", ф. "ЧМ-1" от П/С "Черемушки", ТП-50, ТП-199, ТП-233, ТП-219, ТП-219к, ТП-410, ТП-293, ТП-311, ТП-473, ТП-201, ТП-402, ТП-397, ТП-460, ТП-290, ТП-217, ТП-349, ТП-352, ТП-358, ТП-354, ТП-67, ТП-355, ТП-344, ТП-147, ТП-263, ТП-405, ТП-391, ТП-162, ТП-42, ТП-331, ТП-175, ТП-43, ТП-361, ТП-204, ТП-314, ТП-309, ТП-310, ТП-326, ТП-269, ТП-501, ТП-41, ТП-360, ТП-115, ТП-272, ТП-457, ТП-471, ТП-478, ТП-25а, ТП-174, ТП-177, ТП-191, ТП-			4093	0	0	4093	0	0	0	4093	0	3682,30	49/2022.08.10	3.4.9.1		0		
234	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-74	0,38	09,00 2022.08.11	10,20 2022.08.11	П	1,33	ф. "Юв" от ТП-74			95	0	0	95	0	0	0	95	0	24,78					1	
235	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-450	6 (6.3)	09,15 2022.08.11	09,44 2022.08.11	П	0,48	ТП-450			65	0	0	65	0	0	0	65	0	29,73					1	
236	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-249	6 (6.3)	11,30 2022.08.11	12,40 2022.08.11	П	1,17	ТП-249			112	0	0	112	0	0	0	112	0	76,10					1	
237	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-94 до ТП-101	6 (6.3)	06,04 2022.08.12	08,45 2022.08.12	В	2,68	ф. "КЛ-6" от П/С "МайЭС", ТП-261, ТП-421, ТП-230, ТП-494, ТП-57, ТП-101, ТП-94, ТП-55, ТП-496, ТП-116, ТП-444, ТП-48, ТП-448			341	0	0	341	0	0	0	341	0	986,10	50/2022.08.12	3.4.8.1	4,4	0		
238	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-14 ф. "146" до ТП-316	6 (6.3)	15,13 2022.08.13	16,40 2022.08.13	В	1,45	ф. "146" от РП-14, ТП-316, ТП-121, ТП-353, ТП-433, ТП-182			594	0	0	594	0	0	0	594	0	311,80	51/2022.08.13	3.4.8.1	4,4	0		
239	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-1 ф. "6"	6 (6.3)	17,03 2022.08.15	19,55 2022.08.15	В	2,87	ф. "6" от РП-1, ТП-60, ТП-51, ТП-411, ТП-158, ТП-181, ТП-259, ТП-370, ТП-401, ТП-297, ТП-49 ф. "37" от РП-3, ТП-19, ТП-220, ТП-327, ТП-17, ТП-452, ТП-103, ТП-315, ТП-404, ТП-485, ТП-164, ТП-455, ТП-481, ТП-499			322	0	0	322	0	0	0	322	0	1158,41	52/2022.08.15	3.4.9.3	4,12	0		
240	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-218 до ТП-455	6 (6.3)	21,00 2022.08.15	23,41 2022.08.15	В	2,68	ф. "10" от РП-1, ТП-1, ТП-203, ТП-46, ТП-21, ТП-153, ТП-24, ТП-431, ТП-22, ТП-297, ТП-401, ТП-259, ТП-370, ТП-60			233	0	0	233	0	0	0	233	0	568,50	53/2022.08.15	3.4.10	4,11	0		
241	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-21 до ТП-46	6 (6.3)	10,15 2022.08.16	15,20 2022.08.16	В	5,08	ф. "10" от РП-1, ТП-1, ТП-203, ТП-46, ТП-21, ТП-153, ТП-24, ТП-431, ТП-22, ТП-297, ТП-401, ТП-259, ТП-370, ТП-60			1012	0	0	1012	0	0	0	1012	0	1352,40	54/2022.08.16	3.4.8.1	4,4	0		
242	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-57	0,38	14,15 2022.08.16	16,35 2022.08.16	П	2,33	ф. "Запад" от ТП-57			17	0	0	17	0	0	0	17	0	4,25					1	
243	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-431, ТП-49	6 (6.3)	11,21 2022.08.17	19,28 2022.08.17	В	8,12	ТП-431, ТП-49			4	0	0	4	0	0	0	4	0	342,00	55/2022.08.17	3.4.9.3		-0		

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 расщеплении		Учет в показателях гц, индивидуальной надежности (0 - нет, 1 - да)			
Помер прекращения передачи электрической энергии/ Номер изовой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Под объект: КВЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Дислокация или наименование объекта электроэнергетики сетевой организации, в результате отключения которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителю/ услуг	Высший класс напряжения отключенной или оборудования сетевой организации, кВ	Пример и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТ.ММ.ЮЮ)	Пример и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ТТТ.ММ.ЮЮ)	Платье прекращения передачи электроэнергии (П.А. В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов энергетического хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям/ услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КВЛ)	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 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		Помер и дата расщепления и технологического нарушения, занесен в оперативном журнале	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			Смесные организации и производители и электрической энергии	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		
244	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-3	6 (6.3)	10,05 2022.08.19	10,30 2022.08.19	П	0,42	ф. "Юг" от ТП-3			112	0	0	112	0	0	0	112	0	9,20					1
245	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-376	0,38	13,34 2022.08.19	14,30 2022.08.19	П	0,93	ф. "Север" от ТП-376			10	0	0	10	0	0	0	10	0	2,12					1
246	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-81	0,38	13,45 2022.08.22	14,25 2022.08.22	П	0,67	ф. "Запад" от ТП-81			29	0	0	29	0	0	0	29	0	14,51					1
247	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-339	6 (6.3)	16,58 2022.08.22	17,19 2022.08.22	В	0,35	ф. "КЭЧ-2" от ППС "Южная", ф. "118" от РП-11, ТП-281, ТП-364, ТП-396, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-357, ТП-47, ТП-375, ТП-381, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-369, ТП-379, ТП-447, ТП-388, ТП-73, ТП-333, ТП-287, ТП-285 (П-2), ТП-319, ТП-334, ТП-339 (Г-1), ТП-351, ТП-343, ТП-398 ф. "37" от РП-3, ТП-19, ТП-220, ТП-327, ТП-17, ТП-452, ТП-103, ТП-315, ТП-404, ТП-485, ТП-164, ТП-455, ТП-481, ТП-499			1317	0	0	1317	0	0	0	1317	0	1106,50	56/2022.08.22	3.4.9.3	4.11		0
248	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-3 ф. "37" до ТП-19	6 (6.3)	07,05 2022.08.23	09,22 2022.08.23	В	2,28	ф. "Юг" от ТП-224			233	0	0	233	0	0	0	233	0	682,20	57/2022.08.23	3.4.8.1	4.4		0
249	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-224	0,38	09,31 2022.08.23	11,20 2022.08.23	П	1,82	ф. "Юг" от ТП-224			54	0	0	54	0	0	0	54	0	17,70					1
250	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-331	6 (6.3)	09,53 2022.08.23	11,30 2022.08.23	П	1,72	ТП-331			55	0	0	55	0	0	0	55	0	16,28					1
251	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-166	0,38	13,23 2022.08.23	14,05 2022.08.23	П	0,70	ф. "Юг" от ТП-166			60	0	0	60	0	0	0	60	0	28,32					1
252	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-390	6 (6.3)	14,09 2022.08.23	16,15 2022.08.23	П	2,10	ТП-390			1	0	0	1	0	0	0	1	0	3,54					1
253	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-316	0,38	14,31 2022.08.23	15,10 2022.08.23	П	0,65	ф. "Запад" от ТП-316			19	0	0	19	0	0	0	19	0	9,56					1
254	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-213	6 (6.3)	13,59 2022.08.26	14,54 2022.08.26	П	0,92	ф. "Запад" от ТП-213			40	0	0	40	0	0	0	40	0	19,11					1
255	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-39	6 (6.3)	09,40 2022.08.29	10,40 2022.08.29	П	1,00	ТП-39			444	0	0	444	0	0	0	444	0	101,94					1
256	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-16 до ТП-19	6 (6.3)	10,05 2022.08.29	16,20 2022.08.29	В	6,25	ф. "33" от РП-3, ТП-16, ТП-173, ТП-102, ТП-389, ТП-497, ТП-19, ТП-220, ТП-495, ТП-452, ТП-561, ТП-103, ТП-315, ТП-404, ТП-164, ТП-455, ТП-481, ТП-499			250	0	0	250	0	0	0	250	0	406,40	58/2022.08.29	3.4.8.1	4.4		0
257	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-42	6 (6.3)	11,30 2022.08.29	11,50 2022.08.29	П	0,33	ф. "Север" от ТП-42			61	0	0	61	0	0	0	61	0	19,47					1
258	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-157	0,38	14,25 2022.08.29	15,15 2022.08.29	П	0,83	ф. "Запад" от ТП-157			33	0	0	33	0	0	0	33	0	14,87					1
259	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-342	6 (6.3)	13,45 2022.08.31	17,05 2022.08.31	П	3,33	ТП-342			31	0	0	31	0	0	0	31	0	90,97					1
260	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-355	0,38	09,30 2022.09.01	13,00 2022.09.01	П	3,50	ф. "Восток" от ТП-355			28	0	0	28	0	0	0	28	0	18,76					1
261	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-204	0,38	10,05 2022.09.01	11,00 2022.09.01	П	0,92	ф. "Юго-Восток" от ТП-204			43	0	0	43	0	0	0	43	0	14,87					1
262	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-140	6 (6.3)	13,30 2022.09.01	14,05 2022.09.01	П	0,58	ТП-140			16	0	0	16	0	0	0	16	0	97,69					1
263	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-424	0,38	14,45 2022.09.01	15,30 2022.09.01	П	0,75	ф. "Юг" от ТП-424			1	0	0	1	0	0	0	1	0	6,02					1
264	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-4	0,38	09,15 2022.09.06	10,10 2022.09.06	П	0,92	ф. "Восток" от ТП-4			85	0	0	85	0	0	0	85	0	15,93					1
265	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-31	0,38	15,00 2022.09.06	15,45 2022.09.06	П	0,75	ф. "Запад" от ТП-31			74	0	0	74	0	0	0	74	0	22,65					1
266	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "53" до ТП-254	6 (6.3)	09,00 2022.09.07	11,50 2022.09.07	П	2,83	ТП-254, ТП-262			3	0	0	3	0	0	0	3	0	126,54					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 эффективности индикативных показателей надежности				
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер штатной строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Инд. объект: КЛ, ВЛ, КНД, 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	Премия и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТТ.ММ.ЮЮ)	Премия и дата окончания режима прекращения электрической энергии (часы, минуты, ППТТ.ММ.ЮЮ)	Под-прекращение 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, КНД)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории 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 разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ОПУ потребителей электрической энергии							Средние сетевые организации и производящие электрическую энергию	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях электрической энергии, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		
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)	13	14	15	16	17		18	19	20	21	22									
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
267	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "53" до ТП-254	6 (6.3)	09.10 2022.09.08	12.40 2022.09.08	П	3,50	ТП-254, ТП-262			3	0	0	3	0	0	0	3	0	126,54					1
268	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "53" до ТП-254	6 (6.3)	08.15 2022.09.09	12.20 2022.09.09	П	4,08	ТП-254, ТП-262			3	0	0	3	0	0	0	3	0	126,54					1
269	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-206 до ТП-66	6 (6.3)	13.25 2022.09.11	14.55 2022.09.11	В	1,50	ф. "86" от РП-8, ТП-206, ТП-400, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-244, ТП-318, ТП-277, ТП-32, ТП-376, ТП-346, ТП-482, ТП-111, ТП-143, ТП-415, ТП-189			1483	0	0	1483	0	0	0	1483	0	705,50	59/2022.09.11	3.4.8.1	4.4	0	
270	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-10 ф. "105" до ТП-37	6 (6.3)	20.45 2022.09.11	22.10 2022.09.11	В	1,42	ф. "105" от РП-10, ТП-37, ТП-232, ТП-30, ТП-91, ТП-257, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-244, ТП-318, ТП-277, ТП-32, ТП-376, ТП-346, ТП-482, ТП-111, ТП-143, ТП-415, ТП-189, ТП-89, ТП-266, ТП-29			3039	0	0	3039	0	0	0	3039	0	465,70	60/2022.09.11	3.4.12.2	4.13	0	
271	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-75	0,38	14.10 2022.09.12	15.45 2022.09.12	П	1,58	ф. "Восток" от ТП-75			30	0	0	30	0	0	0	30	0	11,06					1
272	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	09.30 2022.09.13	10.52 2022.09.13	П	1,37	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	16,64					1
273	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-62	0,38	10.53 2022.09.13	11.00 2022.09.13	П	0,12	ф. "Запад" от ТП-62			70	0	0	70	0	0	0	70	0	13,10					1
274	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	09.20 2022.09.14	10.03 2022.09.14	П	0,75	ф. "Юг" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	26,90					1
275	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-23	6 (6.3)	09.40 2022.09.14	10.20 2022.09.14	П	0,67	ТП-23			170	0	0	170	0	0	0	170	0	38,23					1
276	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-68	0,38	09.50 2022.09.14	10.55 2022.09.14	П	1,08	ф. "Восток" от ТП-68			24	0	0	24	0	0	0	24	0	7,43					1
277	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-277	0,38	14.00 2022.09.14	14.55 2022.09.14	П	0,92	ф. "Восток" от ТП-277			53	0	0	53	0	0	0	53	0	14,51					1
278	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-330	0,38	09.55 2022.09.16	11.45 2022.09.16	П	1,83	ф. "Восток" от ТП-330			39	0	0	39	0	0	0	39	0	10,26					1
279	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-204	0,38	10.33 2022.09.19	10.53 2022.09.19	П	0,33	ф. "Север" от ТП-204			43	0	0	43	0	0	0	43	0	10,62					1
280	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	11.00 2022.09.19	11.40 2022.09.19	П	0,67	ф. "Юго-Восток" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	10,62					1
281	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-314	0,38	13.55 2022.09.19	14.46 2022.09.19	П	0,85	ф. "Горол" от ТП-314			22	0	0	22	0	0	0	22	0	35,75					1
282	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-21	6 (6.3)	14.06 2022.09.19	15.06 2022.09.19	П	1,00	ф. "Запад" от ТП-21			38	0	0	38	0	0	0	38	0	13,80					1
283	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	15.00 2022.09.19	16.05 2022.09.19	П	1,08	ф. "Восток" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	10,62					1
284	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	15.00 2022.09.19	16.05 2022.09.19	П	1,08	ф. "Запад" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	15,93					1
285	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-40	0,38	15.45 2022.09.19	16.20 2022.09.19	П	0,58	ф. "Север-НЕЧЕТ" от ТП-40			95	0	0	95	0	0	0	95	0	27,61					1
286	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-43	0,38	16.05 2022.09.19	16.38 2022.09.19	П	0,55	ф. "Север" от ТП-43			69	0	0	69	0	0	0	69	0	3,89					1
287	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-331	0,38	09.05 2022.09.20	11.00 2022.09.20	П	1,92	ф. "Горол" от ТП-331			13	0	0	13	0	0	0	13	0	16,28					1
288	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-398	0,38	13.40 2022.09.20	15.20 2022.09.20	П	1,67	ф. "ТЭС" от ТП-398			2	0	0	2	0	0	0	2	0	8,67					1
289	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-314	6 (6.3)	14.00 2022.09.23	14.45 2022.09.23	П	0,75	ТП-314			91	0	0	91	0	0	0	91	0	60,17					1
290	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-147 до ТП-263	6 (6.3)	10.35 2022.09.24	13.45 2022.09.24	В	3,17	ф. "76" от РП-7, КЛ-6 кВ от ТП-147 до ТП-344, ТП-290, ТП-217, ТП-349, ТП-352, ТП-358, ТП-354, ТП-67, ТП-355, ТП-344, ТП-147, ТП-258, ТП-382, ТП-451			1202	0	0	1202	0	0	0	1202	0	769,90	61/2022.09.24	3.4.8.1	4.4	0	
291	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-59	0,38	09.35 2022.09.26	11.20 2022.09.26	П	1,75	ф. "Юг" от ТП-59			31	0	0	31	0	0	0	31	0	8,85					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабах 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. исключении из показателя надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии; Номер ипотечной строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Детальное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителю/услугу	Видовой класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем/услугу (часы, минуты, ГТТ.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/услугу (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 ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошли перебои электроснабжения, шт. в том числе:							Суммарный объем фактической нагрузки (континент) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Поиск и дата расследования и причины аварии	Код организационной причины	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 производители и энергетиков	24
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	ВН (0,22 - 1 кВ)	13	14	15	16	17		18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
292	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-40	0,38	13,35 2022.09.26	15,35 2022.09.26	П	2,00	ф. "Запад" от ТП-40			95	0	0	95	0	0	0	95	0	19,47					1
293	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-62	0,38	09,10 2022.09.29	13,20 2022.09.29	П	4,17	ф. "Восток" от ТП-62			70	0	0	70	0	0	0	70	0	15,57					1
294	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-128	0,38	09,35 2022.09.29	09,46 2022.09.29	П	0,18	ф. "Запад" от ТП-128			81	0	0	81	0	0	0	81	0	13,10					1
295	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-10	0,38	09,27 2022.10.04	10,50 2022.10.04	П	1,38	ф. "Восток" от ТП-10			39	0	0	39	0	0	0	39	0	7,08					1
296	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-38	0,38	09,30 2022.10.04	10,03 2022.10.04	П	0,55	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-38			24	0	0	24	0	0	0	24	0	7,43					1
297	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ ТП-150	0,38	10,30 2022.10.05	17,20 2022.10.05	П	6,83	ф. "Спортивная, 4" от ТП-150			11	0	0	11	0	0	0	11	0	7,08					1
298	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-32	0,38	09,05 2022.10.06	11,35 2022.10.06	П	2,50	ф. "Восток" от ТП-32			31	0	0	31	0	0	0	31	0	23,72					1
299	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "53" до ТП-254	6 (6.3)	13,45 2022.10.06	14,55 2022.10.06	П	1,17	ТП-254, ТП-262			3	0	0	3	0	0	0	3	0	18,41					1
300	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-91	0,38	09,10 2022.10.10	11,10 2022.10.10	П	2,00	ф. "Юг" от ТП-91			28	0	0	28	0	0	0	28	0	15,22					1
301	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-33	0,38	13,30 2022.10.10	14,45 2022.10.10	П	1,25	ф. "Запад" от ТП-33			32	0	0	32	0	0	0	32	0	9,56					1
302	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-143	0,38	13,27 2022.10.11	15,05 2022.10.11	П	1,63	ф. "Город" от ТП-143			5	0	0	5	0	0	0	5	0	9,20					1
303	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от П/С "Южная" ф. "КЭЧ-2"	6 (6.3)	14,10 2022.10.11	14,40 2022.10.11	В	0,50	ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ТП-281, ТП-364, ТП-396, ТП-119, ТП-138, ТП-420, ТП-357, ТП-47, ТП-375, ТП-381, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-477, ТП-319, ТП-287, ТП-334, ТП-351, ТП-343, ТП-337, ТП-398, ТП-567, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365			930	0	0	930	0	0	0	930	0	1399,74	62/2022.10.11	3.4.12.2	4.12		0
304	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-8	0,38	14,25 2022.10.11	15,05 2022.10.11	П	0,67	ф. "Север-НЕЧЕТ" от ТП-8			81	0	0	81	0	0	0	81	0	9,91					1
305	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-70	0,38	15,04 2022.10.11	17,10 2022.10.11	П	2,10	ф. "Полосное хозяйство" от ТП-70			2	0	0	2	0	0	0	2	0	0,71					1
306	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-380	0,38	15,05 2022.10.11	15,40 2022.10.11	П	0,58	ф. "Город" от ТП-380			4	0	0	4	0	0	0	4	0	5,31					1
307	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-302	0,38	15,40 2022.10.11	16,15 2022.10.11	П	0,58	ф. "Юг" от ТП-302			70	0	0	70	0	0	0	70	0	4,96					1
308	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-31	0,38	16,15 2022.10.11	16,50 2022.10.11	П	0,58	ф. "Запад" от ТП-31			74	0	0	74	0	0	0	74	0	22,65					1
309	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-3	0,38	08,15 2022.10.13	10,15 2022.10.13	П	2,00	ф. "Запад" от ТП-3			112	0	0	112	0	0	0	112	0	8,14					1
310	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-420	0,38	09,15 2022.10.14	11,50 2022.10.14	П	2,58	ф. "Север" от ТП-420			22	0	0	22	0	0	0	22	0	7,79					1
311	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-68	6 (6.3)	09,30 2022.10.14	10,40 2022.10.14	П	1,17	ТП-68			98	0	0	98	0	0	0	98	0	21,59					1
312	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "56" до ТП-383	6 (6.3)	11,11 2022.10.14	15,35 2022.10.14	П	4,40	ТП-383			1	0	0	1	0	0	0	1	0	15,00					1
313	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-58 до ТП-300	6 (6.3)	17,42 2022.10.18	19,45 2022.10.18	В	2,05	ф. "104" от РП-10, ТП-279, ТП-59, ТП-58, ТП-300, ТП-90, ТП-146, ТП-61, ТП-98			490	0	0	490	0	0	0	490	0	772,27	63/2022.10.18	3.4.8.1	4.4		0
314	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-29	0,38	13,40 2022.10.19	15,10 2022.10.19	П	1,50	ф. "Юг" от ТП-29			73	0	0	73	0	0	0	73	0	19,47					1
315	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-74	0,38	10,15 2022.10.20	11,15 2022.10.20	П	1,00	ф. "Юг" от ТП-74			95	0	0	95	0	0	0	95	0	4,60					1
316	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-8	0,38	09,05 2022.10.21	10,45 2022.10.21	П	1,67	ф. "Восток" от ТП-8			81	0	0	81	0	0	0	81	0	9,91					1
317	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-298	0,38	13,20 2022.10.21	13,50 2022.10.21	П	0,50	ф. "Северо-Восток" от ТП-298			31	0	0	31	0	0	0	31	0	8,49					1
318	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-158	0,38	13,25 2022.10.21	14,20 2022.10.21	П	0,92	ф. "Город" от ТП-158			27	0	0	27	0	0	0	27	0	14,16					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, контролируемых предприятием и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. инцидентно-показатель надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер изтовой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Пост. объекта КЛ, ШЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства в 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 окончания периода восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ГГГГ:ММ:ДД)	Посл. прекращения передачи электрической энергии (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 потребителю 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 потребителями электрической энергии					Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителем услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата расследования инцидентно-показателя нарушения, записи в оперативном журнале		Бюджетная организационная причина аварии	Бюджетная техническая причина повреждения оборудования
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СНН (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		
319	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-284	0,38	10,00 2022.10.22	10,45 2022.10.22	П	0,75	ф. "СТО-2" от ТП-284			6	0	0	6	0	0	0	6	0	1,77					1
320	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-157	0,38	09,25 2022.10.25	10,50 2022.10.25	П	1,42	ф. "Север" от ТП-157			33	0	0	33	0	0	0	33	0	8,49					1
321	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-32	0,38	13,40 2022.10.25	15,20 2022.10.25	П	1,67	ф. "Восток" от ТП-32			31	0	0	31	0	0	0	31	0	23,72					1
322	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-30	0,38	09,05 2022.10.26	11,05 2022.10.26	П	2,00	ф. "Юг" от ТП-30			80	0	0	80	0	0	0	80	0	18,41					1
323	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-23	0,38	09,30 2022.10.26	10,30 2022.10.26	П	1,00	ф. "Восток" от ТП-23			42	0	0	42	0	0	0	42	0	13,10					1
324	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-28	0,38	13,40 2022.10.27	14,20 2022.10.27	П	0,67	ф. "Юг" от ТП-28			55	0	0	55	0	0	0	55	0	9,56					1
325	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-239	0,38	13,35 2022.10.28	15,00 2022.10.28	П	1,42	ф. "Юг-НЕЧЕТ" от ТП-239			75	0	0	75	0	0	0	75	0	30,09					1
326	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-1 ф. "3"	6 (6.3)	06,30 2022.10.31	06,45 2022.10.31	В	0,25	ф. "3" от РП-1, ТП-424, ТП-179, ТП-260, ТП-8, ТП-9			1203	0	0	1203	0	0	0	1203	0	434,40	64/2022.10.31	3.4.9.1			0
327	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	09,10 2022.10.31	11,30 2022.10.31	П	2,33	ф. "Восток" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	10,62					1
328	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-63	0,38	14,05 2022.10.31	15,10 2022.10.31	П	1,08	ф. "Юг" от ТП-63			42	0	0	42	0	0	0	42	0	7,08					1
329	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	09,45 2022.11.02	10,40 2022.11.02	П	0,92	ф. "Север" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	27,61					1
330	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-730	6 (6.3)	10,00 2022.11.02	12,35 2022.11.02	П	2,58	ТП-730			117	0	0	117	0	0	0	117	0	56,24					1
331	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-128	6 (6.3)	10,30 2022.11.02	11,40 2022.11.02	П	1,17	ТП-128			324	0	0	324	0	0	0	324	0	80,45					1
332	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-375	0,38	13,55 2022.11.02	15,40 2022.11.02	П	1,75	ф. "Юг" от ТП-375			34	0	0	34	0	0	0	34	0	10,81					1
333	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-157	6 (6.3)	14,30 2022.11.02	15,25 2022.11.02	П	0,92	ТП-157			132	0	0	132	0	0	0	132	0	66,61					1
334	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-84	0,38	09,10 2022.11.07	10,10 2022.11.07	П	1,00	ф. "Север" от ТП-84			36	0	0	36	0	0	0	36	0	12,74					1
335	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-306	0,38	09,40 2022.11.07	11,55 2022.11.07	П	2,25	ф. "Север" от ТП-306			68	0	0	68	0	0	0	68	0	33,51					1
336	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-29	0,38	14,04 2022.11.07	15,40 2022.11.07	П	1,60	ф. "Север" от ТП-29			73	0	0	73	0	0	0	73	0	15,80					1
337	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-276	0,38	09,30 2022.11.08	16,00 2022.11.08	П	6,50	ф. "Восток" от ТП-276			25	0	0	25	0	0	0	25	0	12,31					1
338	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-369	0,38	09,05 2022.11.09	13,55 2022.11.09	П	4,83	ф. "Юг" от ТП-369			22	0	0	22	0	0	0	22	0	4,63					1
339	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-174	0,38	08,33 2022.11.14	09,00 2022.11.14	П	0,45	ф. "Север" от ТП-174			10	0	0	10	0	0	0	10	0	22,69					1
340	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-74	0,38	09,00 2022.11.14	09,33 2022.11.14	П	0,55	ф. "Запад" от ТП-74			95	0	0	95	0	0	0	95	0	14,51					1
341	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	14,00 2022.11.14	15,10 2022.11.14	П	1,17	ф. "Северо-Запад" от ТП-112			46	0	0	46	0	0	0	46	0	10,03					1
342	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-103	0,38	14,00 2022.11.15	15,25 2022.11.15	П	1,42	ф. "Юго-Запад" от ТП-103			52	0	0	52	0	0	0	52	0	12,95					1
343	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-128	6 (6.3)	09,45 2022.11.16	10,10 2022.11.16	П	0,42	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-128			81	0	0	81	0	0	0	81	0	16,09					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, в которых произошло прекращение и передача электрической энергии	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 игольной строки	Имя собственное структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ПЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате окончания которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Вольтаж класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Примеры даты начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Примеры даты восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Производительность прекращения передачи электрической энергии, мАс	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	Единица точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод 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 и технического обследования, датчик в организационном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
												Итого	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения "ЭП" потребителя электрической энергии					Смежные сетевые организации и электричество и энергии						23
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	26	27																
344	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-259 до ТП-401	6 (6.3)	14,55 2022.11.17	17,10 2022.11.17	В	2,25	ф. "6" от РП-1, ТП-60, ТП-259, ТП-370, ТП-401, ТП-297, ТП-22, ТП-49, ТП-158			522	0	0	522	0	0	0	522	0	1054,15		65/2022.11.17	3.4.8.1	4.4	0	
345	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-129	0.38	09,25 2022.11.18	11,15 2022.11.18	П	1,83	ф. "Запад" от ТП-129			91	0	0	91	0	0	0	91	0	15,67					1	
346	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-28	0.38	13,30 2022.11.18	15,00 2022.11.18	П	1,50	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-28			55	0	0	55	0	0	0	55	0	9,53					1	
347	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-323	0.38	13,30 2022.11.21	15,55 2022.11.21	П	2,42	ф. "Запад" от ТП-323			34	0	0	34	0	0	0	34	0	5,78					1	
348	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-5 ф. "53" до ТП-254	6 (6.3)	09,15 2022.11.22	11,55 2022.11.22	П	2,67	ТП-254, ТП-262			3	0	0	3	0	0	0	3	0	18,41					1	
349	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-59	0.38	09,10 2022.11.24	10,25 2022.11.24	П	1,25	ф. "Север" от ТП-59			31	0	0	31	0	0	0	31	0	35,45					1	
350	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-12	0.38	13,51 2022.11.24	15,44 2022.11.24	П	1,88	ф. "Юг-ЧЕТ" от ТП-12			55	0	0	55	0	0	0	55	0	12,39					1	
351	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Черемушки" ф. "РП-8-1" до РП-8 ф. "Ввод-1"	6 (6.3)	10,00 2022.11.26	13,25 2022.11.26	В	3,42	ф. "РП-8-1" от П/С "Черемушки", ТП-206, ТП-400, ТП-66, ТП-280, ТП-458, ТП-359, ТП-295, ТП-322, ТП-342, ТП-340, ТП-31, ТП-154, ТП-275, ТП-194, ТП-483, ТП-568, ТП-414, ТП-289, ТП-434, ТП-312, ТП-303, ТП-304			1630	0	0	1630	0	0	0	1630	0	1547,18		66/2022.11.26	3.4.9.1		0	
352	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-189	0.38	09,35 2022.11.28	15,45 2022.11.28	П	6,17	ф. "ДК" от ТП-189			52	0	0	52	0	0	0	52	0	9,64					1	
353	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-72	0.38	09,55 2022.11.29	11,35 2022.11.29	П	1,67	ф. "Север" от ТП-72			46	0	0	46	0	0	0	46	0	7,43					1	
354	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-250	0.38	10,15 2022.11.29	11,20 2022.11.29	П	1,08	ф. "Север" от ТП-250			9	0	0	9	0	0	0	9	0	29,14					1	
355	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-203	0.38	13,35 2022.11.29	15,15 2022.11.29	П	1,67	ф. "Юг" от ТП-203			31	0	0	31	0	0	0	31	0	9,15					1	
356	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-420	0.38	13,50 2022.11.30	15,30 2022.11.30	П	1,67	ф. "Север" от ТП-420			22	0	0	22	0	0	0	22	0	7,79					1	
357	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ ТП-90	0.38	14,00 2022.11.30	16,30 2022.11.30	П	2,50	ф. "Ленина, 38" от ТП-90			22	0	0	22	0	0	0	22	0	25,16					1	
358	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-31	0.38	09,10 2022.12.01	10,50 2022.12.01	П	1,67	ф. "Юг" от ТП-31			74	0	0	74	0	0	0	74	0	24,83					1	
359	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-310	0.38	09,30 2022.12.01	11,30 2022.12.01	П	2,00	ф. "Восток" от ТП-310			19	0	0	19	0	0	0	19	0	14,24					1	
360	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-481	6 (6.3)	10,15 2022.12.01	13,45 2022.12.01	П	3,50	ТП-481			1	0	0	1	0	0	0	1	0	42,22					1	
361	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-41	0.38	13,30 2022.12.01	16,00 2022.12.01	П	2,50	ф. "Запад" от ТП-41			58	0	0	58	0	0	0	58	0	22,19					1	
362	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-43	0.38	09,25 2022.12.02	11,05 2022.12.02	П	1,67	ф. "Север" от ТП-43			69	0	0	69	0	0	0	69	0	17,47					1	
363	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-421	0.38	09,35 2022.12.02	11,25 2022.12.02	П	1,83	ф. "Запад" от ТП-421			3	0	0	3	0	0	0	3	0	13,09					1	
364	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-42	0.38	14,00 2022.12.02	15,00 2022.12.02	П	1,00	ф. "Север" от ТП-42			61	0	0	61	0	0	0	61	0	21,87					1	
365	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-65	0.38	09,50 2022.12.06	11,40 2022.12.06	П	1,83	ф. "Запад" от ТП-65			60	0	0	60	0	0	0	60	0	18,18					1	
366	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-62	0.38	09,30 2022.12.07	15,00 2022.12.07	П	5,50	ф. "Юг" от ТП-62			70	0	0	70	0	0	0	70	0	24,01					1	
367	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-175	0.38	09,35 2022.12.08	11,10 2022.12.08	П	1,58	ф. "Юг" от ТП-175			36	0	0	36	0	0	0	36	0	31,04					1	
368	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ ТП-234	0.38	09,30 2022.12.12	17,00 2022.12.12	П	7,50	ф. "Кирпичная, 51" от ТП-234			18	0	0	18	0	0	0	18	0	13,77					1	
369	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-62	6 (6.3)	10,40 2022.12.13	11,25 2022.12.13	П	0,75	ф. "Юг" от ТП-62			70	0	0	70	0	0	0	70	0	24,01					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. инцидентах с показателями надежности (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии Номер игольчатой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта КЛ, ВЛ, КЛЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенной оборудованной сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТПТ:ММ/ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ТПТ:ММ/ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, 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, ШЛ, ЭДУ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное или частичное 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:															
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые организации и производители и электрической энергии	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 в технологическом подразделении и в оперативном журнале		Есть организационной аварии	Есть технической причины повреждения оборудования	
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СНН (35 кВ)	СНП (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	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	
370	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-441 к ТП-487	6 (6.3)	08,45 2022.12.14	11,28 2022.12.14	В	2,72	ф. "КамАЗ", ТП-441, ТП-487, ТП-475, ТП-341, ТП-462, ТП-454, ТП-377, ТП-378, ТП-264, ТП-502, ТП-394, ТП-456, ТП-256, ТП-160, ТП-161			38	0	0	38	0	0	0	38	0	198,90	67/2022.12.14	3.4.9.3	4.12	0		
371	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-234	0,38	09,40 2022.12.14	11,15 2022.12.14	П	1,58	ф. "Север-Восток" от ТП-234			18	0	0	18	0	0	0	18	0	13,77					1	
372	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	13,20 2022.12.14	14,25 2022.12.14	П	1,08	ф. "Юс" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	22,82						1
373	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-420	0,38	09,20 2022.12.19	10,00 2022.12.19	П	0,67	ф. "Север" от ТП-420			22	0	0	22	0	0	0	22	0	5,72						1
374	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Черемушки", КЛ-6 кВ от П/С "МайГЭС"	6 (6.3)	14,40 2022.12.21	15,40 2022.12.21	В	1,00	ТП-386, ТП-311, ТП-293, ТП-473, ТП-201, ТП-402, ТП-397, ТП-460, ТП-345, ТП-44, ТП-410, ТП-199, ТП-50, ТП-215, ТП-284, ТП-467, ТП-313, ТП-134, ТП-233, ТП-219, ТП-342, ТП-322, ТП-295, ТП-359, ТП-458, ТП-280, ТП-368, ТП-305, ТП-235, ТП-221, ТП-177, ТП-191, ТП-177, ТП-174, ТП-240, ТП-250, ТП-251, ТП-252, ТП-470, ТП-265, ТП-484, ТП-206, ТП-400, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-244, ТП-277, ТП-318, ТП-32, ТП-376, ТП-346, ТП-482, ТП-111, ТП-143, ТП-415, ТП-194, ТП-275, ТП-154, ТП-130, ТП-31, ТП-340, ТП-483, ТП-568, ТП-414, ТП-289, ТП-			18764	0	0	18764	0	0	0	18764	0	16149,50	68/2022.12.21	3.4.9.1				0

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 с указанием к показателям надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер в головной строке	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Двухцифровое наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителю/услуг	Высший класс напряжения отключенной от оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ЮЮ)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем/услуг (часы, минуты, ППТ.ММ.ЮЮ)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем/услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КВЛ)	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 потребителю/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 ЭНУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и пролонгаторы электрической энергии	Суммарный объем физической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей/услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт					
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
375	ООО "Майковская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от 1 С.Ш. П/С "Черемушки"	6 (6.3)	20.10 2022.12.23	21.12 2022.12.23	В	1,03	ТП-386, ТП-311, ТП-293, ТП-473, ТП-201, ТП-402, ТП-397, ТП-460, ТП-410, ТП-199, ТП-233, ТП-219, ТП-342, ТП-322, ТП-295, ТП-359, ТП-458, ТП-280, ТП-368, ТП-305, ТП-191, ТП-177, ТП-174, ТП-240, ТП-250, ТП-251, ТП-252, ТП-470, ТП-265, ТП-484, ТП-206, ТП-400, ТП-29, ТП-266, ТП-89, ТП-257, ТП-30, ТП-91, ТП-232, ТП-37, ТП-2, ТП-489, ТП-3, ТП-200, ТП-165, ТП-40, ТП-301, ТП-39, ТП-445, ТП-269, ТП-360, ТП-326, ТП-310, ТП-309, ТП-273, ТП-282, ТП-276, ТП-33, ТП-115, ТП-272, ТП-15, ТП-332, ТП-463, ТП-213, ТП-292, ТП-306, ТП-249, ТП-35.			9777	0	0	9777	0	0	0	9777	0	8008,40	69/2022.12.23	3.4.9.1		0	
376	ООО "Майковская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Черемушки", КЛ-6 кВ от П/С "МайГЭС"	6 (6.3)	16.50 2022.12.27	17.30 2022.12.27	В	0,67	ТП-386, ТП-311, ТП-293, ТП-473, ТП-201, ТП-402, ТП-397, ТП-460, ТП-345, ТП-44, ТП-410, ТП-199, ТП-50, ТП-215, ТП-284, ТП-467, ТП-313, ТП-134, ТП-233, ТП-219, ТП-342, ТП-322, ТП-295, ТП-359, ТП-458, ТП-280, ТП-368, ТП-305, ТП-235, ТП-221, ТП-227, ТП-191, ТП-177, ТП-174, ТП-240, ТП-250, ТП-251, ТП-252, ТП-470, ТП-265, ТП-484, ТП-206, ТП-400, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-244, ТП-277, ТП-318, ТП-32, ТП-376, ТП-346, ТП-482, ТП-111, ТП-143, ТП-415, ТП-194, ТП-275, ТП-154, ТП-130, ТП-31, ТП-340, ТП-483, ТП-568, ТП-414, ТП-289, ТП-ф. "КЛ-6" от П/С "МайГЭС", ТП-261, ТП-421, ТП-230, ТП-57, ТП-56, ТП-79, ТП-101, ТП-94, ТП-55, ТП-496, ТП-116, ТП-444, ТП-494			18764	0	0	18764	0	0	0	18764	0	14050,10	70/2022.12.27	3.4.9.1		0	
377	ООО "Майковская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "МайГЭС" ф. "КЛ-6"	6 (6.3)	01.46 2022.12.29	03.47 2022.12.29	В	2,02	ф. "КЛ-6" от П/С "МайГЭС", ТП-261, ТП-421, ТП-230, ТП-57, ТП-56, ТП-79, ТП-101, ТП-94, ТП-55, ТП-496, ТП-116, ТП-444, ТП-494			376	0	0	376	0	0	0	376	0	810,90	71/2022.12.29	3.4.8.1	4.4	0	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, прекративших передачу 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)				
№ п/п Номер итоговой строки	Плановые сроки структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: ЭЛ, ЛЭ, ПЗЛ, ПС, ТП, РП	Дислокация в названии объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Период и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды, ГГТТ.ММ.ДД)	Период и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, секунды, 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, ПЗЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии в том числе:	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии								Смежные сетевые организации и провозвонител и электрической энергии	Суммарный объем фактически наружных (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Поиск и дата расследования технологического нарушения, данни в оперативном журнале		Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		
													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)	ПН (0,22 - 1 кВ)				23			24	25
378	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от П/С "Черемушки" ф. "РП-8-2" до РП-8 ф. "Вход-2"	6 (6.3)	14,20 2022.12.30	21,00 2022.12.30	В	6,67	ф. "РП-8-2" от П/С "Черемушки", ТП-342, ТП-322, ТП-295, ТП-359, ТП-280, ТП-340, ТП-31, ТП-154, ТП-275, ТП-194, ТП-483, ТП-414, ТП-312, ТП-289, ТП-434, ТП-303, ТП-304, ТП-458			1805	0	0	1805	0	0	0	1805	0	1491,30	72/2022.12.30	3.4.8.1	4.4	0			
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:								И	647,350	х	х	х	130086	0	0	130086	0	0	0	130086	0	137463	х	х	х	х	0; 1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П	462,517	х	х	х	20039	0	0	20039	0	0	0	20039	0	9011	х	х	х	х	1	
- по аварийным ограничениям								А	0,000	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по внегражданским отключениям								В	184,833	х	х	х	110047	0	0	110047	0	0	0	110047	0	128452	х	х	х	х	х	0
- по внегражданским отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1	1,467	х	х	х	360	0	0	360	0	0	0	360	0	981	х	х	х	х	1	

Генеральный директор

должность



подпись

И.А. Лунев

расшифровка

№ 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 потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
61			Кл-6	ТП-261, 421, 230, 33, 101, 56, 57.	6											
62		"МиниГЭС", ОАО "Адыгэнергострой"	РП-5 Ввод от "МиниГЭС"	Ф-55 Ввод-2 ТП-299, 6, 383 ("МиниГЭС")	6											
ИТОГО:								34102			34102			1586	32516	

Генеральный директор
должность



И.А. Лунев
расшифровка

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

2022 год
ООО "Майкопская ТЭЦ"

№ 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	34102
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	1586
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	32516
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	Сумма произведений по "столбцу 9" и "столбцу 13" Формы 8.1, деленная на значение "пункта 1" Формы 1.3 (\sum "столбец 9" * "столбец 13" Формы 8.1) / "пункт 1" Формы 1.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "В", а в "столбце 27" равны "1"	0,00380
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	Сумма по "столбцу 13" Формы 8.1 и деленная на значение "пункта 1" Формы 1.3 (\sum "столбец 13" Формы 8.1) / "пункт 1" Формы 1.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "В", а в "столбце 27" равны "1"	0,01056
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{saidi\text{рем}}$), час.	Сумма произведений по "столбцу 9" и "столбцу 13" Формы 8.1, деленная на значение "пункта 1" Формы 8.3 (\sum "столбец 9" * "столбец 13" Формы 8.1) / "пункт 1" Формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "П"	0,79163
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{saifi\text{рем}}$), шт.	Сумма по "столбцу 13" Формы 8.1 и деленная на значение "пункта 1" Формы 8.3 (\sum "столбец 13" Формы 8.1) / "пункт 1" Формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "П"	0,58762

Генеральный директор
должность



И.А. Лунев
расшифровка

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})

№ п/п	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