



385018, Республика Адыгея  
г. Майкоп, ул. Курганная, 708  
тел., факс 8 (8772) 53-22-27  
E-mail: [info@makoptec.ru](mailto:info@makoptec.ru)

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

ИНН 0107019540, КПП 010501001,  
Р/с 40702810601000068978, К/с 30101810100000000715  
в Южном филиале ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК», дополнительный  
офис № 38 «Майкопский», г. Майкоп, Республика Адыгея,  
БИК 041806715, ОГРН 1100107001280, ОКПО 66072716

№ К-1439 от 01.04.2025г.

Руководителю  
Региональной энергетической  
комиссии – Департамента  
цен и тарифов Краснодарского края

Милованову С.Н.

*О направлении отчета по показателям  
надежности и качества за 2024 г.*

**Уважаемый Сергей Николаевич!**

Направляем Вам отчетную информацию по итогам 2024 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 27 л. в 1 экз.

Генеральный директор

Ю.С. Каверзнев

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: 2024 год

ТСО: ООО "Майкопская ТЭЦ"

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

2024 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		34577
Оперативный журнал	февраль		34619
Оперативный журнал	март		34634
Оперативный журнал	апрель		34662
Оперативный журнал	май		34672
Оперативный журнал	июнь		34515
Оперативный журнал	июль	24,733	34598
Оперативный журнал	август	3,667	34604
Оперативный журнал	сентябрь		34623
Оперативный журнал	октябрь	3,967	34634
Оперативный журнал	ноябрь		<b>34673</b>
Оперативный журнал	декабрь	17,750	34629
<b>ИТОГО:</b>		<b>50,117</b>	

Генеральный директор

должность



Ю.С. Каверзнев

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:**

2024 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)	34673
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час.	Сумма произведений по "столбцу 9" и "столбцу 13" Формы 8.1, деленная на значение "пункта 1" Формы 1.3 ( $\sum(\text{"столбец 9"} * \text{"столбец 13"} \text{ Формы 8.1}) / \text{"пункт 1"} \text{ Формы 1.3}$ ). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "В", а в "столбце 27" равны "1"	1,82185
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 ( $\sum(\text{"столбец 13"} \text{ Формы 8.1}) / \text{"пункт 1"} \text{ Формы 1.3}$ ). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "В", а в "столбце 27" равны "1"	0,39287

Генеральный директор

должность



Ю.С. Каверзнев

расшифровка

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

**2024 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.*		1602,66	Приказ руководителя, акт о приемке имущества
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км.*		670,10	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)	41,81%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	34673	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.*		1188	
5	Средняя летняя температура, °С		32	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю $\Pi_{saidi}$	(форма 9.1)	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю $\Pi_{saifi}$	(форма 9.2)	5	

(\* ) - на 31.12.2024 г.

**Генеральный директор**  
должность



подпись

**Ю.С. Каверзнев**  
расшифровка

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

2024 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. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	425
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



Ю.С. Каверзнев

расшифровка

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

2024 год

ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель 1	Число, шт. 2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд\ тпр}$ )	348
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. ( $N^{нс}_{сд\ тпр}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $P_{нс\ тпр}$ )	1

**Генеральный директор**

должность



подпись

**Ю.С. Каверзнев**

расшифровка

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

2024 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )*	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi_{ens}$ ) по всем прекращением, тыс. кВт*ч	4	-
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi_{ens}$ ) по прекращением с признаком "1" в гр. 27 формы 8.1, тыс. кВт*ч	4	-
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi_{ens}$ ) по прекращением В1, тыс. кВт*ч	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ )	2	1,82185
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ )	3	0,39287
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{тпр}$ )	7	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{тсо}$ )	11	-
Плановое значение показателя $\Pi_n, \Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}, \Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}, \Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi}, \Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0609
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}, \Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0323
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

должность

г. Майкоп

подпись

Ю.С. Каверзнев

расшифровка



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

2024 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, $\alpha_1$		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\alpha_2$		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, $\beta_1$		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, $\beta_2$		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

Ю.С. Каверзнев  
расшифровка

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

2024 год  
ООО "Майкопская ТЭЦ"

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о записях прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Дополнительное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организацией, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:											Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производитель 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
1	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-357 до ТП-47	6 (6.3)	00,02 2024.01.01	11,55 2024.01.01	В	11,88	ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ТП-287, ТП-319, ТП-334, ТП-351, ТП-343, ТП-398, ТП-567, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365, ТП-281, ТП-364, ТП-119, ТП-138, ТП-357, ТП-47, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-375, ТП-381, ТП-320			922	0	0	922	0	0	0	922	0	1453,20		1/2024.01.01	3.4.8.4	4.12	0	
2	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-339	0,38	09,50 2024.01.05	13,58 2024.01.05	П	4,13	ф. "Михайлова, 8" от ТП-339			17	0	0	17	0	0	0	17	0	27,98					1	
3	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-339	0,38	09,55 2024.01.09	14,20 2024.01.09	П	4,42	ф. "Михайлова, 8" от ТП-339			17	0	0	17	0	0	0	17	0	25,62					1	
4	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-308	0,38	14,15 2024.01.09	14,45 2024.01.09	П	0,50	ф. "Восток" от ТП-308			22	0	0	22	0	0	0	22	0	8,32					1	
5	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-116	6 (6.3)	09,10 2024.01.10	10,55 2024.01.10	П	1,42	ТП-116			29	0	0	29	0	0	0	29	0	144,46					1	
6	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-285	6 (6.3)	09,40 2024.01.11	10,45 2024.01.11	П	1,08	ТП-285			56	0	0	56	0	0	0	56	0	72,53					1	
7	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-10	0,38	10,30 2024.01.11	15,20 2024.01.11	П	4,83	ф. "Юго-Восток" от ТП-10			39	0	0	39	0	0	0	39	0	9,61					1	
8	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-203	6 (6.3)	14,00 2024.01.11	14,15 2024.01.11	П	0,25	ТП-203			127	0	0	127	0	0	0	127	0	45,75					1	
9	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-47	6 (6.3)	10,05 2024.01.12	10,35 2024.01.12	П	0,50	ТП-47			253	0	0	253	0	0	0	253	0	92,01					1	
10	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-339	0,38	10,10 2024.01.12	11,50 2024.01.12	П	1,67	ф. "Михайлова, 8" от ТП-339			17	0	0	17	0	0	0	17	0	28,33					1	
11	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-297	0,38	08,50 2024.01.15	12,00 2024.01.15	П	3,17	ф. "Город" от ТП-297			11	0	0	11	0	0	0	11	0	21,75					1	
12	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-339	0,38	09,40 2024.01.15	16,10 2024.01.15	П	6,50	ф. "Михайлова, 8" от ТП-339			17	0	0	17	0	0	0	17	0	29,40					1	
13	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-204	0,38	14,00 2024.01.15	14,26 2024.01.15	П	0,43	ф. "Юго-Восток" от ТП-204			43	0	0	43	0	0	0	43	0	12,82					1	
14	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-235	0,38	09,50 2024.01.18	10,30 2024.01.18	П	0,67	ф. "Юниатов, 2" от ТП-235			13	0	0	13	0	0	0	13	0	36,99					1	
15	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-133	0,38	13,40 2024.01.18	15,30 2024.01.18	П	1,83	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-133			55	0	0	55	0	0	0	55	0	12,80					1	
16	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-108	0,38	13,00 2024.01.19	14,15 2024.01.19	П	1,25	ф. "Юг-ЧЕТ" от ТП-108			63	0	0	63	0	0	0	63	0	12,43					1	
17	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-343	6 (6.3)	13,30 2024.01.19	14,25 2024.01.19	П	0,92	ТП-343			35	0	0	35	0	0	0	35	0	81,76					1	
18	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-176	0,38	10,00 2024.01.22	13,25 2024.01.22	П	3,42	ф. "Школа 22" от ТП-176			7	0	0	7	0	0	0	7	0	46,44					1	
19	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-343	0,38	14,00 2024.01.22	15,50 2024.01.22	П	1,83	ф. "Михайлова, 13" от ТП-343			8	0	0	8	0	0	0	8	0	15,20					1	
20	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-128	0,38	09,15 2024.01.23	14,30 2024.01.23	П	5,25	ф. "Юго-Восток" от ТП-128			81	0	0	81	0	0	0	81	0	16,09					1	
21	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-343	0,38	14,20 2024.01.23	15,00 2024.01.23	П	0,67	ф. "Михайлова, 13" от ТП-343			8	0	0	8	0	0	0	8	0	16,35					1	
22	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-321	0,38	08,35 2024.01.24	10,00 2024.01.24	П	1,42	ф. "Юг-ЧЕТ" от ТП-321			52	0	0	52	0	0	0	52	0	18,95					1	
23	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-332	0,38	09,15 2024.01.24	10,35 2024.01.24	П	1,33	ф. "Кольцова, 71" от ТП-332			9	0	0	9	0	0	0	9	0	6,37					1	
24	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-133	6 (6.3)	09,58 2024.01.25	10,20 2024.01.25	П	0,37	ТП-133			220	0	0	220	0	0	0	220	0	64,01					1	
25	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-4	0,38	09,10 2024.01.26	10,15 2024.01.26	П	1,08	ф. "Запад" от ТП-4			85	0	0	85	0	0	0	85	0	20,66					1	
26	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	13,30 2024.01.29	14,40 2024.01.29	П	1,17	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	19,16					1	
27	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	09,10 2024.01.30	09,50 2024.01.30	П	0,67	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	20,34					1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0-нет, 1-да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем (часы, минуты, ППТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуги, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технической аварии	Код организационной причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые организации и производитель электрической энергии					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)	НН (0,22-1 кВ)	13	14	15	16	17		18	19	20	21	22									
28	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-52 до ТП-117	6 (6.3)	17,50 2024.02.02	19,15 2024.02.02	В	1,42	ф. "Фр-1" от П/С "Северная", КЛ-6 кВ от П/С "Северная" ф. "Фр-1" до ТП-51 ф. "Ввод-1", ТП-51, ТП-411, ТП-52, ТП-117, ТП-76, ТП-296, ТП-443, ТП-156, ТП-87, ТП-88, ТП-380, ТП-20, ТП-222			614	0	0	614	0	0	0	614	0	1094,16		2/2024.02.05	3.4.9.3	4.12	0
29	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "РП-8-1" до РП-8 ф. "Ввод-1"	6 (6.3)	14,30 2024.02.07	16,10 2024.02.07	В	1,67	ф. "РП-8-1" от ПС "Черемушки", ТП-265, ТП-252, ТП-251, ТП-250, ТП-240, ТП-484, ТП-206, ТП-400, ТП-280, ТП-458, ТП-359, ТП-571, ТП-295, ТП-322, ТП-342, ТП-569, ТП-368, ТП-274 (Т-1)			955	0	0	955	0	0	0	955	0	3290,46		3/2024.02.08	3.4.8.1	4,4	0
30	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ПС "Южная" ф. "АТС-4"	6 (6.3)	15,30 2024.02.07	16,40 2024.02.07	В	1,17	ф. "АТС-4" от ПС "Южная", ТП-324, ТП-82, ТП-112, ТП-323, ТП-113, ТП-223, ТП-184, ТП-449, ТП-212 (Т-1)			716	0	0	716	0	0	0	716	0	667,32		4/2024.02.08	3.4.12.2	4,12	0
31	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-349	6 (6.3)	18,36 2024.02.07	19,15 2024.02.07	В	0,65	ф. "76" от РП-7, ТП-290, ТП-217, ТП-147, ТП-258, ТП-382, ТП-451, ТП-349, ТП-352, ТП-67, ТП-355, ТП-358, ТП-354, ТП-573			1008	0	0	1008	0	0	0	1008	0	1453,20		5/2024.02.08	3.4.10	4,11	0
32	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ПС "Южная" ф. "КЭЧ-2"	6 (6.3)	12,07 2024.02.08	13,10 2024.02.08	В	1,05	ф. "КЭЧ-2" от П/С "Южная", ТП-287, ТП-319, ТП-334, ТП-351, ТП-343, ТП-398, ТП-567, ТП-371, ТП-307, ТП-278, ТП-373, ТП-480, ТП-365, ТП-281, ТП-364, ТП-119, ТП-138, ТП-357, ТП-47, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-375, ТП-381, ТП-420			922	0	0	922	0	0	0	922	0	1141,80		6/2024.02.09	3.4.12.2	4,12	0
33	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-217 до ТП-147	6 (6.3)	07,20 2024.02.10	11,40 2024.02.10	В	4,33	ф. "76" от РП-7, ТП-290, ТП-217, ТП-147, ТП-258, ТП-382, ТП-451, ТП-349, ТП-352, ТП-67, ТП-355, ТП-358, ТП-354, ТП-573			1008	0	0	1008	0	0	0	1008	0	934,20		7/2024.02.12	3.4.12.5	4,12	0
34	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	08,58 2024.02.12	13,10 2024.02.12	П	4,20	ф. "Юг" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	23,38					1
35	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-441 до ТП-487	6 (6.3)	10,17 2024.02.13	14,00 2024.02.13	В	3,72	ф. "Камас" от ПС "Северная", ТП-441, ТП-487, ТП-475, ТП-341, ТП-462, ТП-454, ТП-377, ТП-575, ТП-378, ТП-264, ТП-502, ТП-394, ТП-456, ТП-256, ТП-160, ТП-161			39	0	0	39	0	0	0	39	0	238,68		8/2024.02.14	3.4.9.3	4,12	0
36	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	09,00 2024.02.14	12,00 2024.02.14	П	3,00	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	20,34					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Двухзначное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которого 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, ГТТГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, секунды, ГТТГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи 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 потребителя электрической энергии										Смежные сетевые организации и производители 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	
37	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-244	0,38	14,30 2024.02.15	16,00 2024.02.15	П	1,50	ф. "Восток" от ТП-244			29	0	0	29	0	0	0	29	0	20,55					1
38	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-133	0,38	14,15 2024.02.16	16,10 2024.02.16	П	1,92	ф. "Восток" от ТП-133			55	0	0	55	0	0	0	55	0	12,80					1
39	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-354	0,38	09,15 2024.02.19	10,50 2024.02.19	П	1,58	ф. "Север" от ТП-354			60	0	0	60	0	0	0	60	0	23,76					1
40	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-14	6 (6,3)	09,50 2024.02.19	10,27 2024.02.19	П	0,62	ТП-14			153	0	0	153	0	0	0	153	0	60,56					1
41	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "РП-14-1" до РП-14 ф. "Ввод-1"	6 (6,3)	10,38 2024.02.19	11,32 2024.02.19	В	0,90	ф. "РП-14-1" от ПС "Северная", ТП-196, ТП-122, ТП-133, ТП-239, ТП-224, ТП-333, ТП-369, ТП-379, ТП-447, ТП-388, ТП-73			1360	0	0	1360	0	0	0	1360	0	1245,60	9/2024.02.20	3.4.8.1	4.4		0
42	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-354	0,38	10,00 2024.02.20	11,05 2024.02.20	П	1,08	ф. "Север" от ТП-354			60	0	0	60	0	0	0	60	0	23,76					1
43	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-122	0,38	09,40 2024.02.21	10,30 2024.02.21	П	0,83	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-122			68	0	0	68	0	0	0	68	0	19,68					1
44	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-108	0,38	08,55 2024.02.26	10,10 2024.02.26	П	1,25	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-108			63	0	0	63	0	0	0	63	0	12,43					1
45	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-41	6 (6,3)	13,50 2024.02.26	14,50 2024.02.26	П	1,00	ТП-41			233	0	0	233	0	0	0	233	0	88,78					1
46	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-302	0,38	14,30 2024.02.26	15,20 2024.02.26	П	0,83	ф. "Восток" от ТП-302			70	0	0	70	0	0	0	70	0	12,93					1
47	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	13,40 2024.02.28	14,40 2024.02.28	П	1,00	ф. "Юг" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	20,08					1
48	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	09,55 2024.03.01	11,00 2024.03.01	П	1,08	ф. "Запад" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	23,38					1
49	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-50	0,38	13,30 2024.03.01	13,45 2024.03.01	П	0,25	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-50			36	0	0	36	0	0	0	36	0	17,94					1
50	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	13,45 2024.03.02	15,45 2024.03.02	П	2,00	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	20,93					1
51	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-178	0,38	13,50 2024.03.05	14,55 2024.03.05	П	1,08	ф. "Восток" от ТП-178			113	0	0	113	0	0	0	113	0	24,83					1
52	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-63	0,38	09,30 2024.03.06	10,56 2024.03.06	П	1,43	ф. "Юго-Восток" от ТП-63			42	0	0	42	0	0	0	42	0	10,66					1
53	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-33	0,38	13,40 2024.03.06	16,20 2024.03.06	П	2,67	ф. "Запад" от ТП-33			32	0	0	32	0	0	0	32	0	15,79					1
54	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-27	0,38	09,15 2024.03.07	10,15 2024.03.07	П	1,00	ф. "Запад" от ТП-27			37	0	0	37	0	0	0	37	0	7,18					1
55	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-357	0,38	10,16 2024.03.12	11,30 2024.03.12	П	1,23	ф. "Север" от ТП-357			20	0	0	20	0	0	0	20	0	8,32					1
56	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-349	0,38	15,05 2024.03.12	15,50 2024.03.12	П	0,75	ф. "Восток" от ТП-349			29	0	0	29	0	0	0	29	0	16,46					1
57	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-375	0,38	13,35 2024.03.13	14,10 2024.03.13	П	0,58	ф. "Север" от ТП-375			34	0	0	34	0	0	0	34	0	10,81					1
58	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	09,15 2024.03.14	11,00 2024.03.14	П	1,75	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	19,52					1
59	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-128 до ТП-205	6 (6,3)	12,07 2024.03.14	14,42 2024.03.14	В	2,58	ф. "Пром. зона", ТП-464, ТП-248, ТП-167, ТП-384, ТП-372, ТП-563, ТП-440, ТП-105, ТП-564, ТП-169, ТП-576, ТП-566, ТП-128, ТП-23, ТП-11, ТП-166, ТП-10			1327	0	0	1327	0	0	0	1327	0	819,42	10/2024.03.15	3.4.8.1	4.4		0
60	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-52	0,38	08,40 2024.03.19	11,20 2024.03.19	П	2,67	ф. "Восток" от ТП-52			32	0	0	32	0	0	0	32	0	22,91					1
61	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	13,08 2024.03.19	14,40 2024.03.19	П	1,53	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	19,66					1
62	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-252	0,38	10,00 2024.03.20	16,35 2024.03.20	П	6,58	ф. "Запад" от ТП-252			14	0	0	14	0	0	0	14	0	34,32					1
63	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-414	6 (6,3)	13,45 2024.03.20	14,50 2024.03.20	П	1,08	ТП-414			5	0	0	5	0	0	0	5	0	0,52					1
64	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-221	0,38	09,20 2024.03.21	12,00 2024.03.21	П	2,67	ф. "Город" от ТП-221			18	0	0	18	0	0	0	18	0	35,76					1
65	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0,38	14,40 2024.03.21	15,00 2024.03.21	П	0,33	ф. "Север" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	21,99					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, занесен в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:															
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производитель электрической энергии						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, 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	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)		НН (0,22 - 1 кВ)	23	24	25	26		27	
66	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-45	6 (6.3)	09.25 2024.03.22	11.10 2024.03.22	П	1,75	ТП-45			235	0	0	235	0	0	0	235	0	56,16				1		
67	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-33	0,38	09.25 2024.03.25	15.50 2024.03.25	П	6,42	ф. "Запад" от ТП-33			32	0	0	32	0	0	0	32	0	18,19				1		
68	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-321	0,38	08.30 2024.03.26	09.30 2024.03.26	П	1,00	ф. "Север-НЕЧЕТ" от ТП-321			52	0	0	52	0	0	0	52	0	18,95				1		
69	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-52	0,38	09.20 2024.03.29	11.30 2024.03.29	П	2,17	ф. "Запад" от ТП-52			32	0	0	32	0	0	0	32	0	16,77				1		
70	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-300	6 (6.3)	10.05 2024.03.30	11.05 2024.03.30	П	1,00	ТП-300			38	0	0	38	0	0	0	38	0	164,90				1		
71	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-8 ф. "86" до ТП-206	6 (6.3)	19.22 2024.03.31	20.55 2024.03.31	В	1,55	ф. "86" от РП-8, ТП-66, ТП-459, ТП-330, ТП-244, ТП-318, ТП-277, ТП-32, ТП-376, ТП-346, ТП-482			953	0	0	953	0	0	0	953	0	498,85	11/2024.04.01	3.4.9.3	4.12	0		
72	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-168	0,38	09.15 2024.04.01	11.45 2024.04.01	П	2,50	ф. "Север" от ТП-168			52	0	0	52	0	0	0	52	0	18,13				1		
73	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-149	6 (6.3)	09.30 2024.04.02	09.50 2024.04.02	П	0,33	ф. "Спортивная, 1" от ТП-149			5	0	0	5	0	0	0	5	0	14,04				1		
74	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-183 до ТП-288	6 (6.3)	08.01 2024.04.03	10.50 2024.04.03	В	2,82	ф. "КЛ-4" от ПС "МайГЭС", ТП-75, ТП-393, ТП-390, ТП-385, ТП-408, ТП-125, ТП-302, ТП-28, ТП-195, ТП-183, ТП-27, ТП-288, ТП-65			1631	0	0	1631	0	0	0	1631	0	415,20	12/2024.04.04	3.4.9.3	4.12	0		
75	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-125	6 (6.3)	09.50 2024.04.03	10.22 2024.04.03	П	0,53	ТП-125			33	0	0	33	0	0	0	33	0	51,22				1		
76	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	09.30 2024.04.11	11.35 2024.04.11	П	2,08	ф. "Север-НЕЧЕТ" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	23,03				1		
77	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-125	0,38	13.20 2024.04.11	15.45 2024.04.11	П	2,42	ф. "Город" от ТП-125			8	0	0	8	0	0	0	8	0	10,24				1		
78	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-203	0,38	09.05 2024.04.12	11.25 2024.04.12	П	2,33	ф. "Юг" от ТП-203			31	0	0	31	0	0	0	31	0	10,06				1		
79	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	09.50 2024.04.12	10.00 2024.04.12	П	0,17	ф. "Север" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	20,08				1		
80	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-224	0,38	13.40 2024.04.12	14.30 2024.04.12	П	0,83	ф. "Юг" от ТП-224			54	0	0	54	0	0	0	54	0	14,93				1		
81	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0,38	08.50 2024.04.16	12.05 2024.04.16	П	3,25	ф. "Северо-Восток" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	21,47				1		
82	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-113	0,38	13.40 2024.04.17	15.00 2024.04.17	П	1,33	ф. "Запад" от ТП-113			20	0	0	20	0	0	0	20	0	25,61				1		
83	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "ВОС"	6 (6.3)	18.00 2024.04.17	20.10 2024.04.17	В	2,17	ф. "ВОС" от ПС "Черемушки", ТП-46, ТП-397, ТП-402, ТП-492, ТП-565, ТП-201, ТП-473, ТП-293, ТП-410, ТП-199, ТП-233, ТП-219, ТП-219К, ТП-311, ТП-386			97	0	0	97	0	0	0	97	0	428,17	13/2024.04.18	3.4.8.1	4.4	0		
84	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "РП-10-1" до РП-10 ф. "Ввод-1"	6 (6.3)	20.48 2024.04.17	21.24 2024.04.17	В	0,60	ф. "РП-10-1" от ПС "Черемушки", ТП-37, ТП-232, ТП-91, ТП-30, ТП-257, ТП-274, ТП-124, ТП-249, ТП-306, ТП-292, ТП-282			1723	0	0	1723	0	0	0	1723	0	1660,80	14/2024.04.18	3.4.8.1	4.4	0		
85	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-321	0,38	09.00 2024.04.18	11.05 2024.04.18	П	2,08	ф. "Северо-Восток" от ТП-321			52	0	0	52	0	0	0	52	0	20,85				1		
86	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-213	0,38	09.50 2024.04.18	11.55 2024.04.18	П	2,08	ф. "Восток" от ТП-213			40	0	0	40	0	0	0	40	0	9,93				1		
87	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-234 ф. "Уч. корпус"	0,38	11.45 2024.04.18	15.29 2024.04.18	П	3,73	ф. "Уч. корпус" от ТП-234			18	0	0	18	0	0	0	18	0	18,17				1		
88	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "ВОС"	6 (6.3)	03.49 2024.04.19	11.20 2024.04.19	В	7,52	ф. "ВОС" от ПС "Черемушки", ТП-460, ТП-397, ТП-565, ТП-402, ТП-492, ТП-201, ТП-473, ТП-293, ТП-311, ТП-386, ТП-410			61	0	0	61	0	0	0	61	0	311,40	15/2024.04.22	3.4.9.3	4.12	0		

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителем услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло переключение электроснабжения, шт., в том числе:											Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в операционном журнале	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии											
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						
89	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-143	0,38	09,35 2024.04.19	11,15 2024.04.19	П	1,67	ф. "Город" от ТП-143			5	0	0	5	0	0	0	5	0	2,92					1	
90	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-72	6 (6.3)	13,55 2024.04.23	16,00 2024.04.23	П	2,08	ф. "Север" от ТП-72			46	0	0	46	0	0	0	46	0	10,61					1	
91	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-181	6 (6.3)	09,40 2024.04.25	11,25 2024.04.25	П	1,75	ТП-181			46	0	0	46	0	0	0	46	0	109,77					1	
92	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-19 до ТП-220	6 (6.3)	10,07 2024.04.25	11,40 2024.04.25	В	1,55	ф. "32" от РП-3, ТП-497, ТП-17, ТП-327, ТП-220, ТП-19, ТП-495, ТП-452, ТП-561, ТП-103, ТП-315, ТП-404, ТП-485, ТП-164, ТП-455, ТП-218, ТП-481, ТП-499, ТП-405, ТП-391			239	0	0	239	0	0	0	239	0	913,44	16/2024.04.26	3.4.8.5	4.4	0		
93	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-113	0,38	13,45 2024.04.26	14,35 2024.04.26	П	0,83	ф. "Восток" от ТП-113			20	0	0	20	0	0	0	20	0	29,32					1	
94	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	15,05 2024.04.26	16,15 2024.04.26	П	1,17	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-45			58	0	0	58	0	0	0	58	0	12,35					1	
95	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "РП-14-2" до РП-14 ф. "Ввод-2"	6 (6.3)	09,10 2024.05.01	10,20 2024.05.01	В	1,17	ф. "РП-14-2" от ПС "Северная", ТП-335, ТП-241, ТП-447, ТП-388, ТП-73, ТП-316, ТП-121, ТП-353, ТП-433, ТП-187, ТП-182, ТП-122, ТП-133			1524	0	0	1524	0	0	0	1524	0	859,46	17/2024.05.02	3.4.9.3	4.12	0		
96	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-131	6 (6.3)	16,45 2024.05.01	17,40 2024.05.01	П	0,92	ТП-131			25	0	0	25	0	0	0	25	0	25,97					1	
97	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-33	6 (6.3)	14,00 2024.05.02	15,25 2024.05.02	П	1,42	ТП-33			128	0	0	128	0	0	0	128	0	78,96					1	
98	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-62	0,38	14,05 2024.05.02	15,05 2024.05.02	П	1,00	ф. "Юг" от ТП-62			70	0	0	70	0	0	0	70	0	19,21					1	
99	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-3	0,38	09,30 2024.05.06	10,55 2024.05.06	П	1,42	ф. "Юг" от ТП-3			112	0	0	112	0	0	0	112	0	23,64					1	
100	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-375	6 (6.3)	10,40 2024.05.06	10,53 2024.05.06	П	0,22	ТП-375			138	0	0	138	0	0	0	138	0	54,04					1	
101	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-375	0,38	13,35 2024.05.06	15,20 2024.05.06	П	1,75	ф. "Запад" от ТП-375			34	0	0	34	0	0	0	34	0	10,81					1	
102	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-239	0,38	14,05 2024.05.06	14,20 2024.05.06	П	0,25	ф. "Юг-НЕЧЕТ" от ТП-239			75	0	0	75	0	0	0	75	0	12,47					1	
103	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-213	0,38	09,05 2024.05.08	11,05 2024.05.08	П	2,00	ф. "Восток" от ТП-213			40	0	0	40	0	0	0	40	0	9,03					1	
104	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-323	0,38	14,15 2024.05.08	16,10 2024.05.08	П	1,92	ф. "Запад" от ТП-323			34	0	0	34	0	0	0	34	0	5,78					1	
105	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от КРН-1 до ТП-262	6 (6.3)	08,25 2024.05.09	10,20 2024.05.09	В	1,92	ф. "КЛ-5" от ПС "МайГЭС", ТП-254, ТП-262, ТП-299, ТП-6, ТП-89, ТП-266, ТП-29, ТП-189, ТП-415, ТП-143, ТП-111			1143	0	0	1143	0	0	0	1143	0	878,56	18/2024.05.15	3.4.8.1	4.4	0		
106	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-47	6 (6.3)	09,20 2024.05.16	14,52 2024.05.16	П	5,53	ТП-47			253	0	0	253	0	0	0	253	0	92,01					1	
107	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-3	0,38	14,00 2024.05.18	14,15 2024.05.18	П	0,25	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-3			112	0	0	112	0	0	0	112	0	23,64					1	
108	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-195	0,38	10,10 2024.05.20	11,30 2024.05.20	П	1,33	ф. "Север" от ТП-195			68	0	0	68	0	0	0	68	0	12,63					1	
109	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-81	6 (6.3)	13,45 2024.05.21	14,40 2024.05.21	П	0,92	ТП-81			119	0	0	119	0	0	0	119	0	51,11					1	
110	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-24	0,38	09,15 2024.05.23	12,35 2024.05.23	П	3,33	ф. "Восток" от ТП-24			42	0	0	42	0	0	0	42	0	18,61					1	
111	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-330	6 (6.3)	09,40 2024.05.24	10,50 2024.05.24	П	1,17	ТП-330			156	0	0	156	0	0	0	156	0	33,72					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. индикативных показателях надежности (D - нет, I - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Действительное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГТТГ.ММ.ДД)	Время и дата возобновления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГТТГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуги, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, заложен в операционном журнале	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Сетевые сетевые организации и производитель и электрической энергии							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
112	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "ВЛ-7"	6 (6.3)	08,40 2024.05.25	09,35 2024.05.25	В	0,92	ф. "ВЛ-7" от ПС "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			260	0	0	260	0	0	0	0	260	0	450,12	19/2024.05.27	3.4.10	4.12	0	
113	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-168	0,38	09,50 2024.05.29	09,55 2024.05.29	П	0,08	ф. "Запад" от ТП-168			52	0	0	52	0	0	0	52	0	16,48					1	
114	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-42	0,38	10,15 2024.05.29	10,25 2024.05.29	П	0,17	ф. "Запад" от ТП-42			61	0	0	61	0	0	0	61	0	18,11					1	
115	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-42	0,38	09,35 2024.05.30	11,15 2024.05.30	П	1,67	ф. "Запад" от ТП-42			61	0	0	61	0	0	0	61	0	17,49					1	
116	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-308	0,38	13,45 2024.05.30	15,40 2024.05.30	П	1,92	ф. "Крылова-НЕЧЕТ" от ТП-308			22	0	0	22	0	0	0	22	0	8,32					1	
117	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-301	0,38	08,35 2024.05.31	12,45 2024.05.31	П	4,17	ф. "Север-НЕЧЕТ" от ТП-301			65	0	0	65	0	0	0	65	0	13,02					1	
118	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-216	0,38	13,45 2024.05.31	15,40 2024.05.31	П	1,92	ф. "Юр-ЧЕТ" от ТП-216			18	0	0	18	0	0	0	18	0	13,38					1	
119	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-380	0,38	09,35 2024.06.04	11,50 2024.06.04	П	2,25	ф. "Юр" от ТП-380			4	0	0	4	0	0	0	4	0	3,70					1	
120	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-69 к ВЛ-6 кВ "136 - 108"	6 (6.3)	03,10 2024.06.05	04,20 2024.06.05	В	1,17	ф. "113" от РП-11, ТП-286, ТП-108, ТП-69, ТП-136, ТП-479, ТП-412, ТП-112а, ТП-68			818	0	0	818	0	0	0	818	0	337,87	20/2024.06.06	3.4.10	4.12	0		
121	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-216	0,38	08,40 2024.06.05	12,00 2024.06.05	П	3,33	ф. "Юр-ЧЕТ" от ТП-216			18	0	0	18	0	0	0	18	0	13,38					1	
122	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-308	0,38	09,05 2024.06.06	11,10 2024.06.06	П	2,08	ф. "Крылова-НЕЧЕТ" от ТП-308			22	0	0	22	0	0	0	22	0	8,32					1	
123	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-309	6 (6.3)	09,40 2024.06.06	12,05 2024.06.06	П	2,42	ТП-309			150	0	0	150	0	0	0	150	0	145,15					1	
124	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-309	6 (6.3)	15,30 2024.06.06	16,30 2024.06.06	П	1,00	ТП-309			150	0	0	150	0	0	0	150	0	138,12					1	
125	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-7	0,38	09,15 2024.06.08	10,10 2024.06.08	П	0,92	ф. "Север" от ТП-7			69	0	0	69	0	0	0	69	0	19,49					1	
126	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-128	0,38	10,35 2024.06.08	11,25 2024.06.08	П	0,83	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-128			81	0	0	81	0	0	0	81	0	16,09					1	
127	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-344	0,38	13,25 2024.06.08	14,25 2024.06.08	П	1,00	ф. "Юр" от ТП-344			48	0	0	48	0	0	0	48	0	13,97					1	
128	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-69 к ТП-108	6 (6.3)	10,30 2024.06.10	15,20 2024.06.10	П	4,83	ТП-69			334	0	0	334	0	0	0	334	0	116,90					1	
129	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-31	0,38	09,10 2024.06.11	10,00 2024.06.11	П	0,83	ф. "Север" от ТП-31			74	0	0	74	0	0	0	74	0	19,87					1	
130	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-32	0,38	09,10 2024.06.11	09,45 2024.06.11	П	0,58	ф. "Запад" от ТП-32			31	0	0	31	0	0	0	31	0	14,40					1	
131	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-43	0,38	10,00 2024.06.11	10,50 2024.06.11	П	0,83	ф. "Восток" от ТП-43			69	0	0	69	0	0	0	69	0	13,98					1	
132	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-166	0,38	10,01 2024.06.11	11,10 2024.06.11	П	1,15	ф. "Север" от ТП-166			60	0	0	60	0	0	0	60	0	15,81					1	
133	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-257	0,38	09,00 2024.06.13	15,55 2024.06.13	П	6,92	ф. "Юр" от ТП-257			43	0	0	43	0	0	0	43	0	7,63					1	
134	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "РП-10-1" до РП-10 ф. "Ввод-1"	6 (6.3)	04,40 2024.06.16	05,35 2024.06.16	В	0,92	ф. "РП-10-1" от ПС "Черемушки", ТП-274, ТП-37, ТП-232, ТП-91, ТП-30, ТП-257, ТП-273, ТП-124, ТП-249, ТП-306, ТП-292, ТП-276, ТП-282			1931	0	0	1931	0	0	0	1931	0	1448,01	21/2024.06.18	3.4.8.5	4.4	0		
135	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-349	0,38	09,25 2024.06.16	14,18 2024.06.16	П	4,88	ф. "Восток" от ТП-349			29	0	0	29	0	0	0	29	0	16,46					1	
136	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	09,05 2024.06.19	11,40 2024.06.19	П	2,58	ф. "Восток" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	18,26					1	
137	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-316	0,38	14,05 2024.06.19	15,35 2024.06.19	П	1,50	ф. "Запад" от ТП-316			19	0	0	19	0	0	0	19	0	11,37					1	
138	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-434	6 (6.3)	09,45 2024.06.24	18,07 2024.06.24	П	8,37	ТП-434			1	0	0	1	0	0	0	1	0	129,73					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. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:												Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях электрической энергии, кВт		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии									Сезонные сетевые организации и производители и электрической энергии	
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	14	15	16	17	18		19	20	21	22	23	24	25	26	27					
139	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-234	0,38	08.55 2024.06.25	11.35 2024.06.25	П	2,67	ф. "Северо-Восток" от ТП-234			18	0	0	18	0	0	0	18	0	16,52					1
140	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-268 до ТП-427	6 (6.3)	14,00 2024.06.25	14,40 2024.06.25	В	0,67	ф. "Нефтегазведка" от ПС "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, ТП-226, ТП-406, ТП-225, ТП-205, ТП-73, ТП-388, ТП-447, ТП-379, ТП-241, ТП-335, ТП-333, ТП-369, ТП-447			588	0	0	588	0	0	0	588	0	1332,17	22/2024.06.26	3.4.8.1	4.4	0	
141	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-125 до ТП-28	6 (6.3)	05,04 2024.06.27	12,10 2024.06.27	В	7,10	ф. "КЛ-4" от ПС "МайГЭС", ТП-75, ТП-393, ТП-390, ТП-385, ТП-408, ТП-125, ТП-302, ТП-28, ТП-195, ТП-183			1112	0	0	1112	0	0	0	1112	0	530,94	23/2024.06.29	3.4.12.2	4.12	0	
142	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-43	0,38	09.26 2024.06.28	11.30 2024.06.28	П	2,07	ф. "Север" от ТП-43			69	0	0	69	0	0	0	69	0	13,98					1
143	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-420	0,38	08.45 2024.06.29	11.45 2024.06.29	П	3,00	ф. "Запад" от ТП-420			22	0	0	22	0	0	0	22	0	4,58					1
144	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-457 до ТП-471	6 (6.3)	11,40 2024.06.29	13,03 2024.06.29	В	1,38	ф. "РП-13-2" от ПС "Черемушки", ТП-41, ТП-501, ТП-298 (Т-2), ТП-457 (Т-2), ТП-471, ТП-478			309	0	0	309	0	0	0	309	0	1834,15	24/2024.06.30	3.4.8.1	4.4	0	
145	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-216	0,38	09.15 2024.07.03	15.45 2024.07.03	П	6,50	ф. "Свер" от ТП-216			18	0	0	18	0	0	0	18	0	13,38					1
146	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-308	0,38	09.17 2024.07.05	12.10 2024.07.05	П	2,88	ф. "Крылова-НЕЧЕТ" от ТП-308			22	0	0	22	0	0	0	22	0	8,32					1
147	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-140	6 (6.3)	08.20 2024.07.06	11.55 2024.07.06	П	3,58	ТП-140			16	0	0	16	0	0	0	16	0	162,64					1
148	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-7	6 (6.3)	19.47 2024.07.06	21.11 2024.07.06	В	1,40	ф. "73", 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-258, ТП-382, ТП-451, ТП-200, ТП-165, ТП-40, ТП-301, ТП-445, ТП-39, ТП-62			2691	0	0	2691	0	0	0	2691	0	2913,96	25/2024.07.08	3.4.12.2	4.12	0	
149	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от ТП-13 до ТП-426	6 (6.3)	09.43 2024.07.08	12.28 2024.07.08	В	2,75	ф. "ВЛ-7" от ПС "Северная", ТП-211, ТП-118, ТП-407, ТП-574, ТП-362, ТП-77, ТП-78, ТП-392, ТП-13, ТП-38, ТП-171, ТП-426, ТП-409, ТП-320, ТП-403, ТП-180			261	0	0	261	0	0	0	261	0	467,60	26/2024.07.09	3.4.10	4.12	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 надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки 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 ЭПУ потребителей электрической энергии					Смежные сетевые организации и производитель электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования нарушения, занесен в оборотном журнале		Код организационной причины аварии
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	13	14	15	16	17		18	19	20	21	22	23	24	25				26	
150	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "Промзона" к ТП-464	6 (6.3)	10.29 2024.07.08	22.15 2024.07.08	В	11,77	ф. "Промзона" от ПС "Северная", ТП-464, ТП-580, ТП-248, ТП-167, ТП-563, ТП-372, ТП-440, ТП-105, ТП-564, ТП-169, ТП-576, ТП-566, ТП-128, ТП-205, ТП-225, ТП-406, ТП-226, ТП-144, ТП-418, ТП-96, ТП-106, ТП-498, ТП-145, ТП-419, ТП-427, ТП-476, ТП-73, ТП-388, ТП-447, ТП-379, ТП-369, ТП-333, ТП-381, ТП-375, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-47, ТП-357			1309	0	0	1309	0	0	0	1309	0	1472,40	27/2024.07.09	3.4.10	4.12	0
151	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "Фр-1" до ТП-51	6 (6.3)	16.52 2024.07.09	17.52 2024.07.09	В	1,00	ф. "Фр-1" от ПС "Северная", ТП-51, ТП-411, ТП-52, ТП-117, ТП-76, ТП-296, ТП-443, ТП-156, ТП-87, ТП-88, ТП-380, ТП-20, ТП-222			578	0	0	578	0	0	0	578	0	2501,88	28/2024.07.10	3.4.11	4.10	0
152	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-101	6 (6.3)	16.16 2024.07.10	20.04 2024.07.10	В	3,80	ф. "КЛ-6" от ПС "МайГЭС", ТП-261, ТП-421, ТП-230, ТП-101, ТП-57, ТП-279, ТП-56			266	0	0	266	0	0	0	266	0	1104,60	29/2024.07.11	3.4.11	4.10	0
153	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-10 ф. "104" до ТП-279	6 (6.3)	12.09 2024.07.12	18.35 2024.07.12	В	6,43	ф. "104" от РП-10, ТП-279, ТП-59, ТП-58, ТП-300, ТП-90, ТП-146, ТП-61, ТП-98, ТП-236, ТП-181, ТП-429			598	0	0	598	0	0	0	598	0	3013,80	30/2024.07.15	3.4.11	4.10	0
154	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-189	6 (6.3)	16.20 2024.07.14	17.47 2024.07.14	П	1,45	ТП-189			209	0	0	209	0	0	0	209	0	48,22				1
155	ООО "Майкопская ТЭЦ"	РП	РП-8	6 (6.3)	15.05 2024.07.17	08.50 2024.07.18	В	17,75	ф. "РП-8-2" от ПС "Черемушки", ф. "82" от РП-8, ТП-340, ТП-31, ТП-154, ТП-130, ТП-275, ТП-194, ТП-189, ТП-415, ТП-143, ТП-111, ТП-303, ТП-304, ТП-312, ТП-414, ТП-434, ТП-289, ТП-435, ТП-346, ТП-376, ТП-32			1800	0	0	1800	0	0	0	1800	0	1898,32	31/2024.07.19	3.4.7.3	4.12	1
156	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-428	0.38	08.30 2024.07.18	10.00 2024.07.18	П	1,50	ф. "Города" от ТП-428			2	0	0	2	0	0	0	2	0	7,78				1
157	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-115	0.38	10.05 2024.07.18	11.40 2024.07.18	П	1,58	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-115			41	0	0	41	0	0	0	41	0	14,28				1
158	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "Фр-2" до ТП-51	6 (6.3)	15.57 2024.07.18	22.20 2024.07.18	В	6,38	ф. "Фр-2" от ПС "Северная", ТП-51, ТП-158, ТП-181, ТП-236, ТП-429, ТП-49, ТП-22, ТП-24, ТП-431			747	0	0	747	0	0	0	747	0	2993,10	32/2024.07.19	3.4.11	4.10	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 о показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел прерыв электроснабжения, шт., в том числе:									Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях (мониторинг нагрузки) на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования к технологическому журналу	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										Среднее значение сетевых организаций и производителей 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	
159	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-128 до ТП-205	6 (6.3)	15.57 2024.07.18	17.28 2024.07.18	В	1,52	ф. "Промзона" от ПС "Северная", ТП-464, ТП-580, ТП-248, ТП-167, ТП-563, ТП-372, ТП-440, ТП-105, ТП-564, ТП-169, ТП-576, ТП-566, ТП-128, ТП-205, ТП-225, ТП-406, ТП-226, ТП-144, ТП-418, ТП-96, ТП-106, ТП-498, ТП-145, ТП-419, ТП-427, ТП-476, ТП-73, ТП-388, ТП-447, ТП-379, ТП-369, ТП-333, ТП-381, ТП-375, ТП-446, ТП-70, ТП-317, ТП-163, ТП-283, ТП-47			1311	0	0	1311	0	0	0	1311	0	512,24	33/2024.07.19	3.4.11	4.10	0	
160	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "Консерв.завод" до ТП-14	6 (6.3)	14.45 2024.07.19	17.25 2024.07.19	В	2,67	ф. "Консерв. зав." от ПС "Северная", ТП-14, ТП-267, ТП-178, ТП-8, ТП-92, ТП-438			1266	0	0	1266	0	0	0	1266	0	1864,50	34/2024.07.22	3.4.7.3	4.12	1	
161	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-115	0.38	08.30 2024.07.22	11.25 2024.07.22	П	2,92	ф. "Север-ЧЕТ" от ТП-115			41	0	0	41	0	0	0	41	0	12,10					1
162	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-7	0.38	13.40 2024.07.22	15.20 2024.07.22	П	1,67	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-7			69	0	0	69	0	0	0	69	0	19,49					1
163	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-358	6 (6.3)	16.25 2024.07.22	17.20 2024.07.22	П	0,92	ТП-358			150	0	0	150	0	0	0	150	0	121,22					1
164	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-13 ф. "132" до ТП-41	6 (6.3)	00.10 2024.07.23	04.29 2024.07.23	В	4,32	ф. "132" от РП-13, ТП-41, ТП-501, ТП-269, ТП-360, ТП-326, ТП-10, ТП-309			785	0	0	785	0	0	0	785	0	1065,80	35/2024.07.24	3.4.7.3	4.12	1	
165	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-139	0.38	09.55 2024.07.25	11.05 2024.07.25	П	1,17	ф. "Город" от ТП-139			30	0	0	30	0	0	0	30	0	14,89					1
166	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-8 ф. "82"	6 (6.3)	21.30 2024.07.26	23.55 2024.07.26	В	2,42	ф. "82" от РП-8, ТП-340, ТП-31, ТП-154, ТП-130, ТП-275, ТП-194, ТП-483, ТП-568, ТП-312, ТП-414, ТП-289, ТП-434, ТП-303, ТП-304			1038	0	0	1038	0	0	0	1038	0	899,16	36/2024.07.29	3.4.12.2	4.12	0	
167	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-69	0.38	09.20 2024.07.29	11.40 2024.07.29	П	2,33	ф. "Север" от ТП-69			83	0	0	83	0	0	0	83	0	23,38					1
168	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-93	0.38	13.50 2024.07.29	14.20 2024.07.29	П	0,50	ф. "Восток" от ТП-93			59	0	0	59	0	0	0	59	0	17,77					1
169	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-136	6 (6.3)	10.00 2024.08.01	11.45 2024.08.01	П	1,75	ТП-136			99	0	0	99	0	0	0	99	0	32,16					1
170	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-175	0.38	13.45 2024.08.01	16.00 2024.08.01	П	2,25	ф. "Север" от ТП-175			36	0	0	36	0	0	0	36	0	24,83					1
171	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-3	0.38	09.30 2024.08.02	10.30 2024.08.02	П	1,00	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-3			112	0	0	112	0	0	0	112	0	23,64					1
172	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-200	0.38	14.40 2024.08.02	15.05 2024.08.02	П	0,42	ф. "Северо-Восток" от ТП-200			70	0	0	70	0	0	0	70	0	19,52					1
173	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-179	6 (6.3)	16.10 2024.08.03	18.10 2024.08.03	В	2,00	ф. "3" от РП-1			1778	0	0	1778	0	0	0	1778	0	413,82	37/2024.08.05	3.4.11	4.10	0	
174	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-179	6 (6.3)	20.20 2024.08.03	00.10 2024.08.04	П	3,83	ТП-179			434	0	0	434	0	0	0	434	0	123,34					1
175	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-8	6 (6.3)	11.05 2024.08.05	15.40 2024.08.05	П	4,58	ТП-8			326	0	0	326	0	0	0	326	0	77,30					1
176	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-191	6 (6.3)	11.10 2024.08.06	12.30 2024.08.06	П	1,33	ТП-191			34	0	0	34	0	0	0	34	0	12,10					1
177	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-276	6 (6.3)	14.15 2024.08.08	15.40 2024.08.08	П	1,42	ТП-276			100	0	0	100	0	0	0	100	0	61,56					1
178	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-8 ф. "86" до ТП-206	6 (6.3)	19.40 2024.08.08	23.20 2024.08.08	В	3,67	ф. "86" от РП-8			893	0	0	893	0	0	0	893	0	465,00	38/2024.08.09	3.4.7.3	4.12	1	
179	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-70	6 (6.3)	09.35 2024.08.09	14.50 2024.08.09	П	5,25	ТП-70			9	0	0	9	0	0	0	9	0	5,44					1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		Учет показателей надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - лет - до)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Дискретное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ППТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:													
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии					Смесные сетевые организации и производитель электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, занесен в оперативном журнале	Код организационной причины аварии
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	13	14	15	16	17		18	19	20	21	22	23	24	25			26		
180	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-84	0,38	09.50 2024.08.09	16,35 2024.08.09	П	6,75	ф. "Крылова-НЕЧЕТ" от ТП-84			36	0	0	36	0	0	0	36	0	11,31				1
181	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-178	6 (6.3)	10,00 2024.08.09	16,15 2024.08.09	П	6,25	ТП-178			452	0	0	452	0	0	0	452	0	124,17				1
182	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-430	0,38	10,30 2024.08.09	11,15 2024.08.09	П	0,75	ф. "Север" от ТП-430			1	0	0	1	0	0	0	1	0	1,01				1
183	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-84	6 (6.3)	13,30 2024.08.13	16,45 2024.08.13	П	3,25	ТП-84			147	0	0	147	0	0	0	147	0	56,56				1
184	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-430	0,38	14,25 2024.08.14	16,00 2024.08.14	П	1,58	ф. "Север" от ТП-430			1	0	0	1	0	0	0	1	0	1,01				1
185	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-84	6 (6.3)	09,30 2024.08.15	10,00 2024.08.15	П	0,50	ТП-84			147	0	0	147	0	0	0	147	0	56,56				1
186	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-350	0,38	10,15 2024.08.19	10,45 2024.08.19	П	0,50	ф. "Юг" от ТП-350			31	0	0	31	0	0	0	31	0	27,38				1
187	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	13,30 2024.08.19	16,00 2024.08.19	П	2,50	ф. "Север-НЕЧЕТ" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	13,10				1
188	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-67	6 (6.3)	14,20 2024.08.19	16,31 2024.08.19	В	2,18	ф. "76" от РП-7			1239	0	0	1239	0	0	0	1239	0	846,89	39/2024.08.20	3.4.10	4.12	0
189	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-130	0,38	08,50 2024.08.21	11,50 2024.08.21	П	3,00	ф. "Юг-НЕЧЕТ" от ТП-130			73	0	0	73	0	0	0	73	0	17,53				1
190	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	09,00 2024.08.22	11,45 2024.08.22	П	2,75	ф. "Запад-НЕЧЕТ" от ТП-45			58	0	0	58	0	0	0	58	0	11,23				1
191	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-113	0,38	18,00 2024.08.26	19,00 2024.08.26	П	1,00	ф. "Запад" от ТП-113			20	0	0	20	0	0	0	20	0	26,65				1
192	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-117	0,38	09,40 2024.08.28	11,50 2024.08.28	П	2,17	ф. "Красноокт. 54" от ТП-117			12	0	0	12	0	0	0	12	0	28,09				1
193	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-129	0,38	09,00 2024.09.03	09,50 2024.09.03	П	0,83	ф. "Запад" от ТП-129			91	0	0	91	0	0	0	91	0	15,67				1
194	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-35 до ТП-124	6 (6.3)	09,08 2024.09.03	10,42 2024.09.03	В	1,57	ф. "135" от РП-13			404	0	0	404	0	0	0	404	0	319,00	40/2024.09.04	3.4.8.1	4.4	0
195	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-428	0,38	14,17 2024.09.04	15,00 2024.09.04	П	0,72	ф. "Гораз" от ТП-428			2	0	0	2	0	0	0	2	0	7,78				1
196	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-41	6 (6.3)	14,15 2024.09.06	15,30 2024.09.06	П	1,25	ТП-41			233	0	0	233	0	0	0	233	0	88,78				1
197	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-47	0,38	09,25 2024.09.10	10,50 2024.09.10	П	1,42	ф. "Север" от ТП-47			63	0	0	63	0	0	0	63	0	18,40				1
198	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-259	6 (6.3)	09,27 2024.09.11	11,22 2024.09.11	П	1,92	ТП-259			74	0	0	74	0	0	0	74	0	14,10				1
199	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-204	0,38	13,50 2024.09.11	15,12 2024.09.11	П	1,37	ф. "Юго-Восток" от ТП-204			43	0	0	43	0	0	0	43	0	12,82				1
200	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-11 ф. "112"	6 (6.3)	15,46 2024.09.13	17,20 2024.09.13	В	1,57	ф. "112" от РП-11			807	0	0	807	0	0	0	807	0	455,95	41/2024.09.16	3.4.9.3	4.12	0
201	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "Нейтрализация"	6 (6.3)	13,43 2024.09.16	16,47 2024.09.16	В	3,07	ф. "Нейтрализация" от ПС "Северная"			480	0	0	480	0	0	0	480	0	306,16	42/2024.09.17	3.4.8.1	4.4	0
202	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-103	0,38	09,40 2024.09.24	12,40 2024.09.24	П	3,00	ф. "СИП" от ТП-103			52	0	0	52	0	0	0	52	0	12,95				1
203	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-35	6 (6.3)	10,15 2024.09.25	12,15 2024.09.25	П	2,00	ТП-35			1	0	0	1	0	0	0	1	0	7,70				1
204	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-112	0,38	10,25 2024.09.27	11,40 2024.09.27	П	1,25	ф. "Север" от ТП-112			46	0	0	46	0	0	0	46	0	10,03				1
205	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-240	0,38	13,40 2024.09.27	14,20 2024.09.27	П	0,67	ф. "Гораз" от ТП-240			35	0	0	35	0	0	0	35	0	31,26				1
206	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-273	0,38	10,00 2024.10.01	13,21 2024.10.01	П	3,35	ф. "Запад" от ТП-273			28	0	0	28	0	0	0	28	0	12,42				1
207	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-28	6 (6.3)	10,45 2024.10.01	13,00 2024.10.01	П	2,25	ТП-28			221	0	0	221	0	0	0	221	0	47,67				1
208	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-115	0,38	09,25 2024.10.02	09,55 2024.10.02	П	0,50	ф. "Запад" от ТП-115			41	0	0	41	0	0	0	41	0	14,28				1
209	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-9	0,38	14,25 2024.10.02	14,40 2024.10.02	П	0,25	ф. "Север" от ТП-9			48	0	0	48	0	0	0	48	0	15,10				1
210	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-326	6 (6.3)	09,05 2024.10.03	09,41 2024.10.03	П	0,60	ТП-326			105	0	0	105	0	0	0	105	0	128,78				1
211	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-375	0,38	10,20 2024.10.03	11,40 2024.10.03	П	1,33	ф. "Восток" от ТП-375			34	0	0	34	0	0	0	34	0	10,81				1
212	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-37	0,38	14,10 2024.10.03	15,45 2024.10.03	П	1,58	ф. "Юг-ЧЕТ" от ТП-37			80	0	0	80	0	0	0	80	0	20,34				1
213	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-473	6 (6.3)	09,05 2024.10.08	10,50 2024.10.08	П	1,75	ТП-473			1	0	0	1	0	0	0	1	0	1,21				1
214	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-23	6 (6.3)	14,10 2024.10.08	14,50 2024.10.08	П	0,67	ТП-23			170	0	0	170	0	0	0	170	0	41,55				1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень сетевых организаций, в которых произошло прекращение передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей (0 - нет, 1 - да)				
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителем услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ППТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло переключение 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 разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭТП потребителей электрической энергии			Смешанные сетевые организации и производитель и электрической энергии					1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности
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
215	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-4	0,38	15,10 2024.10.08	16,00 2024.10.08	П	0,83	ф. "Юг" от ТП-4			85	0	0	85	0	0	0	85	0	20,66				1	
216	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-376	0,38	13,35 2024.10.11	14,40 2024.10.11	П	1,08	ф. "Север" от ТП-376			10	0	0	10	0	0	0	10	0	4,69				1	
217	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-275	0,38	09,05 2024.10.14	10,10 2024.10.14	П	1,08	ф. "Запад-ЧЕТ" от ТП-275			42	0	0	42	0	0	0	42	0	10,12				1	
218	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-84	0,38	09,10 2024.10.15	10,55 2024.10.15	П	1,75	ф. "Запад" от ТП-84			36	0	0	36	0	0	0	36	0	11,31				1	
219	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-344	0,38	09,15 2024.10.15	10,05 2024.10.15	П	0,83	ф. "Юг" от ТП-344			48	0	0	48	0	0	0	48	0	16,10				1	
220	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-175	6 (6,3)	10,10 2024.10.15	10,55 2024.10.15	П	0,75	ТП-175			144	0	0	144	0	0	0	144	0	124,17				1	
221	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-433	0,38	13,40 2024.10.15	15,00 2024.10.15	П	1,33	ф. "Город" от ТП-433			2	0	0	2	0	0	0	2	0	4,75				1	
222	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-72	0,38	09,20 2024.10.16	11,20 2024.10.16	П	2,00	ф. "Север" от ТП-72			46	0	0	46	0	0	0	46	0	9,65				1	
223	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "РП-10-2" до РП-10 ф. "Ввод-2"	6 (6,3)	14,04 2024.10.16	15,40 2024.10.16	В	1,60	ф. «РП-10-2» ПС "Черемушки"			1176	0	0	1176	0	0	0	1176	0	745,47		43/2024.10.17	3.4.8.1	4.4	0
224	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-15 ф. "158" до ТП-398	6 (6,3)	09,21 2024.10.17	12,10 2024.10.17	В	2,82	ф. "119" от РП-11			910	0	0	910	0	0	0	910	0	349,36		44/2024.10.18	3.4.7.3	4.12	1
225	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-37	6 (6,3)	13,53 2024.10.18	16,05 2024.10.18	П	2,20	ТП-37			323	0	0	323	0	0	0	323	0	101,72				1	
226	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-33	0,38	13,55 2024.10.18	14,18 2024.10.18	П	0,38	ф. "Запад" от ТП-33			32	0	0	32	0	0	0	32	0	15,79				1	
227	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-92	0,38	14,00 2024.10.18	14,40 2024.10.18	П	0,67	ф. "Север" от ТП-92			79	0	0	79	0	0	0	79	0	13,62				1	
228	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-316	0,38	10,00 2024.10.21	10,20 2024.10.21	П	0,33	ф. "Запад" от ТП-316			19	0	0	19	0	0	0	19	0	11,37				1	
229	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-344	0,38	13,45 2024.10.21	15,05 2024.10.21	П	1,33	ф. "Юг" от ТП-344			48	0	0	48	0	0	0	48	0	13,97				1	
230	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-21 до ТП-153	6 (6,3)	15,36 2024.10.22	16,45 2024.10.22	В	1,15	ф. "14" от РП-1			1038	0	0	1038	0	0	0	1038	0	255,09		45/2024.10.23	3.4.7.3	4.12	1
231	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-92	0,38	14,43 2024.10.24	15,25 2024.10.24	П	0,70	ф. "Юг" от ТП-92			79	0	0	79	0	0	0	79	0	13,62				1	
232	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-192	0,38	08,40 2024.10.25	16,45 2024.10.25	П	8,08	ф. "5й переулоч" от ТП-192			10	0	0	10	0	0	0	10	0	17,10				1	
233	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-335	0,38	10,00 2024.10.29	11,05 2024.10.29	П	1,08	ф. "Город" от ТП-335			22	0	0	22	0	0	0	22	0	12,54				1	
234	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-192	0,38	14,10 2024.10.29	16,45 2024.10.29	П	2,58	ф. "5й переулоч" от ТП-192			10	0	0	10	0	0	0	10	0	21,03				1	
235	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-127	0,38	14,00 2024.10.30	15,40 2024.10.30	П	1,67	ф. "Запад-ЧЕТ" от ТП-127			101	0	0	101	0	0	0	101	0	18,26				1	
236	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-1	6 (6,3)	10,00 2024.10.31	11,05 2024.10.31	П	1,08	ТП-1			21	0	0	21	0	0	0	21	0	30,12				1	
237	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-186	0,38	14,15 2024.10.31	15,50 2024.10.31	П	1,58	ф. "Восток" от ТП-186			23	0	0	23	0	0	0	23	0	8,00				1	
238	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-29	6 (6,3)	09,40 2024.11.01	11,10 2024.11.01	П	1,50	ТП-29			295	0	0	295	0	0	0	295	0	79,02				1	
239	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-103	0,38	10,25 2024.11.01	13,00 2024.11.01	П	2,58	ф. "Юго-Восток" от ТП-103			52	0	0	52	0	0	0	52	0	12,95				1	
240	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-230	0,38	13,40 2024.11.01	15,15 2024.11.01	П	1,58	ф. "Котельная" от ТП-230			14	0	0	14	0	0	0	14	0	68,90				1	
241	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-113	6 (6,3)	14,50 2024.11.01	18,25 2024.11.01	В	3,58	ф. «АТС» ПС «Южная»			342	0	0	342	0	0	0	342	0	704,44		46/2024.11.02	3.4.10	4.12	0
242	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-113	0,38	16,20 2024.11.01	18,20 2024.11.01	П	2,00	ф. "Юг" от ТП-113			20	0	0	20	0	0	0	20	0	18,10				1	
243	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-15 ф. "154"	6 (6,3)	12,28 2024.11.04	14,30 2024.11.04	В	2,03	ф. «КЭЧ-2» ПС «Южная»			1011	0	0	1011	0	0	0	1011	0	1481,26		47/2024.11.05	3.4.9.3	4.12	0
244	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-15 ф. "112"	6 (6,3)	15,15 2024.11.04	16,15 2024.11.04	В	1,00	ф. "112" от РП-11			807	0	0	807	0	0	0	807	0	638,33		48/2024.11.05	3.4.12.2	4.12	0
245	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "МайЭЭС" ф. "КЛ-5"	6 (6,3)	18,45 2024.11.04	20,45 2024.11.04	В	2,00	ф. «КЛ-5» ПС «МайЭЭС»			1148	0	0	1148	0	0	0	1148	0	616,66		49/2024.11.05	3.4.10	4.12	0
246	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-157	0,38	09,35 2024.11.05	11,00 2024.11.05	П	1,42	ф. "Восток" от ТП-157			33	0	0	33	0	0	0	33	0	13,32				1	
247	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-266	6 (6,3)	09,40 2024.11.05	10,20 2024.11.05	П	0,67	ТП-266			284	0	0	284	0	0	0	284	0	73,23				1	
248	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	14,20 2024.11.07	15,35 2024.11.07	П	1,25	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	20,93				1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень смежных сетевых организаций, загрузивших электроэнергию в период прекращения передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителю услуги	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 потребителем услуги (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем услуги (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло переключение электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуги, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении урновой напряжением ЗПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производитель и электрической энергии							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		21	22	23	24	25	26	27
249	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "ВОС"	6 (6.3)	08,05 2024.11.08	09,30 2024.11.08	В	1,42	ф. «ВОС» ПС "Черемушки"			53	0	0	53	0	0	0	53	0	79,60		50/2024.11.11	3.4.9.3	4.12	0	
250	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "Консервный завод"	6 (6.3)	11,56 2024.11.09	13,47 2024.11.09	В	1,85	ф. «Нефтеразведка» ПС "Северная"			1266	0	0	1266	0	0	0	1266	0	807,51		51/2024.11.11	3.4.9.3	4.12	0	
251	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-50	6 (6.3)	09,40 2024.11.18	09,48 2024.11.18	П	0,13	ТП-50			144	0	0	144	0	0	0	144	0	89,70					1	
252	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-257	6 (6.3)	09,45 2024.11.19	10,05 2024.11.19	П	0,33	ТП-257			172	0	0	172	0	0	0	172	0	38,16					1	
253	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-7 ф. "76"	6 (6.3)	14,40 2024.11.19	16,02 2024.11.19	В	1,37	ф. «76» от РП-7			1205	0	0	1205	0	0	0	1205	0	823,65		52/2024.11.20	3.4.9.3	4.12	0	
254	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-359	6 (6.3)	14,15 2024.11.20	14,40 2024.11.20	П	0,42	ТП-359			59	0	0	59	0	0	0	59	0	182,98					1	
255	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-157	0,38	09,55 2024.11.21	11,00 2024.11.21	П	1,08	ф. "Запад" от ТП-157			33	0	0	33	0	0	0	33	0	13,32					1	
256	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-175	0,38	15,40 2024.11.21	15,20 2024.11.21	П	1,67	ф. "Север" от ТП-175			36	0	0	36	0	0	0	36	0	24,83					1	
257	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-213	0,38	09,35 2024.11.22	10,10 2024.11.22	П	0,58	ф. "Восток" от ТП-213			40	0	0	40	0	0	0	40	0	9,03					1	
258	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-207 до ТП-228	6 (6.3)	13,37 2024.11.26	18,00 2024.11.26	В	4,38	ф. «КЭЧ-2» ПС «Южная»			1311	0	0	1311	0	0	0	1311	0	1920,80		53/2024.11.27	3.4.8.1	4.4	0	
259	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-310	6 (6.3)	09,10 2024.11.29	12,40 2024.11.29	П	3,50	ТП-310			78	0	0	78	0	0	0	78	0	19,10					1	
260	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-179	0,38	13,40 2024.11.29	14,43 2024.11.29	П	1,05	ф. "Запад" от ТП-179			108	0	0	108	0	0	0	108	0	24,67					1	
261	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-8 ф. "86" до ТП-206	6 (6.3)	18,35 2024.12.01	20,00 2024.12.01	В	1,42	ф. "86" от РП-8			958	0	0	958	0	0	0	958	0	498,85		54/2024.12.02	3.4.7.3	4.12	1	
262	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "ВОС"	6 (6.3)	16,23 2024.12.06	18,24 2024.12.06	В	2,02	ф. «81» от РП-8			48	0	0	48	0	0	0	48	0	214,83		55/2024.12.09	3.4.7.3	4.12	1	
263	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-360	0,38	13,50 2024.12.12	14,15 2024.12.12	П	0,42	ф. "СБ-1" от ТП-360			1	0	0	1	0	0	0	1	0	7,57					1	
264	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-7 ф. "75" до ТП-127	6 (6.3)	05,05 2024.12.13	06,05 2024.12.13	В	1,00	ф. «ВОС» ПС "Черемушки"			410	0	0	410	0	0	0	410	0	306,35		56/2024.12.16	3.4.7.3	4.12	1	
265	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-375	6 (6.3)	09,50 2024.12.13	10,45 2024.12.13	П	0,92	ТП-375			138	0	0	138	0	0	0	138	0	54,04					1	
266	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-253	0,38	09,55 2024.12.13	12,00 2024.12.13	П	2,08	ф. "Юг" от ТП-253			81	0	0	81	0	0	0	81	0	18,22					1	
267	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ от РП-7 ф. "76"	6 (6.3)	01,30 2024.12.17	10,58 2024.12.17	В	9,47	ф. «76» от РП-7			1205	0	0	1205	0	0	0	1205	0	329,46		57/2024.12.18	3.4.12.2	4.12	0	
268	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от РП-3 ф. "31" до ТП-416	6 (6.3)	07,05 2024.12.17	13,59 2024.12.17	В	6,90	ф. «31» от РП-3			1013	0	0	1013	0	0	0	1013	0	118,91		58/2024.12.18	3.4.7.3	4.12	1	
269	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-257	6 (6.3)	09,10 2024.12.17	16,00 2024.12.17	П	6,83	ТП-257			172	0	0	172	0	0	0	172	0	38,16					1	
270	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" ф. "Фр-2" до ТП-51	6 (6.3)	09,30 2024.12.19	11,30 2024.12.19	В	2,00	ф. «Фрунзе-2» ПС Северная			695	0	0	695	0	0	0	695	0	945,23		59/2024.12.20	3.4.7.3	4.12	1	
271	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-41	6 (6.3)	10,15 2024.12.19	10,30 2024.12.19	П	0,25	ТП-41			233	0	0	233	0	0	0	233	0	88,78					1	
272	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "МайГЭС" ф. "КЛ-1" до РП-1	6 (6.3)	13,20 2024.12.20	17,10 2024.12.20	В	3,83	ф. «КЛ-1» ПС «МайГЭС»			1526	0	0	1526	0	0	0	1526	0	1669,80		60/2024.12.23	3.4.7.3	4.12	1	
273	ООО "Майкопская ТЭЦ"	КЛ	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" ф. "РП-8-2" до РП-8	6 (6.3)	18,35 2024.12.21	19,10 2024.12.21	В	0,58	ф. «РП-8-2» ПС "Черемушки"			2280	0	0	2280	0	0	0	2280	0	1417,68		61/2024.12.23	3.4.7.3	4.12	1	
274	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-182	0,38	14,10 2024.12.23	16,00 2024.12.23	П	1,83	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-182			94	0	0	94	0	0	0	94	0	19,98					1	
275	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-42	0,38	14,00 2024.12.24	14,50 2024.12.24	П	0,83	ф. "Север" от ТП-42			61	0	0	61	0	0	0	61	0	17,49					1	
276	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-45	0,38	13,30 2024.12.25	16,45 2024.12.25	П	3,25	ф. "Восток-НЕЧЕТ" от ТП-45			58	0	0	58	0	0	0	58	0	20,10					1	
277	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-39	0,38	14,05 2024.12.25	14,30 2024.12.25	П	0,42	ф. "Восток-ЧЕТ" от ТП-39			111	0	0	111	0	0	0	111	0	20,93					1	
278	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-369	0,38	14,45 2024.12.25	16,50 2024.12.25	П	2,08	ф. "Юг" от ТП-369			22	0	0	22	0	0	0	22	0	4,63					1	
279	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-271	0,38	09,55 2024.12.26	12,00 2024.12.26	П	2,08	ф. "Город-НЕЧЕТ" от ТП-271			18	0	0	18	0	0	0	18	0	6,30					1	
280	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ТП	ТП-330	6 (6.3)	10,15 2024.12.27	11,30 2024.12.27	П	1,25	ТП-330			156	0	0	156	0	0	0	156	0	33,72					1	

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением и передачей электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Вашей класс напряжения отключенной о оборудовании сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГТТГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГТТГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перебой 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	Номер и дата акта расследования	Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования		
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии												Смежные сетевые организации и производитель и электрической энергии	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
281	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-171	0,38	14,10 2024.12.27	14,40 2024.12.27	П	0,50	ф. "Восток" от ТП-171			26	0	0	26	0	0	0	26	0	8,45					1		
282	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ТП-24	0,38	14,40 2024.12.27	16,05 2024.12.27	П	1,42	ф. "Восток" от ТП-24			42	0	0	42	0	0	0	42	0	18,61					1		
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>								<b>И</b>	598,483	х	х	х	73809	0	0	73809	0	0	0	73809	0	68498	х	х	х	х	0; 1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								<b>П</b>	411,017	х	х	х	15896	0	0	15896	0	0	0	15896	0	6823	х	х	х	х	1	
- по аварийным ограничениям								<b>А</b>	0,000	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям								<b>В</b>	187,467	х	х	х	57913	0	0	57913	0	0	0	57913	0	61675	х	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								<b>В1</b>	50,117	х	х	х	13622	0	0	13622	0	0	0	13622	0	11070	х	х	х	х	х	1

Генеральный директор

должность



Ю.С. Каверзнев

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
25	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ОАО "Майкопнормаль"	РП-14-2	РП 14 ТП-338 Ф.142 ТП 335; 241; 447; 388; 73; Ф. 144 ТП-122; 133 Ф.146 ТП 316; 121; 353; 433;187; 182.	6			34673			34673	11		1709	32953	
26			Камаз	ТП-441, 341, 462, 454, 377, 378, 264, 394, 456, 256, 160.	6											
27			РП-14-1	РП 14 Ф.141 ТП-333; 369; 379 Ф. 143 Ф.147 ТП-196; 239; 224; 10; 166;	6											
28			МДФ-1	РП-18 Ф.181 ТП-504, 508, 514(Т-2), 524, 560 Т-2 ТП-524	6											
29			МДФ-3		6											
30			МДФ-4		6											
31			МДФ-5		6											
32			МДФ-6	ТП 140	6											
33		ОАО "Майкопнормаль"	РП 6 Ф64	РП 6 Ф.62 ТГ 4 Ф.64	6											
34			ТГ-4 рез.		6											
35			ТГ-4 основн.		6											
36			РП 6 Ф63 к ТП 92,297	РП 6 Ф. 61 ТГ-4 Ф. 63 ТП-151, 297, 401, 259, 461.370.	6											
37		х. Гавердовский, ПАО "Кубаньэнерго"	ТП-450	ТП-450	10											
38			ТП-718	ТП-718	10											
39			ТП-692	ТП-692	10											
40			ТП-691	ТП-691	10											
41			ТП-730	ТП-730	10											
42			ТП-832	ТП-832	10											
43		сельское ПАО "Кубаньэнерго"	КТП-91-Пг-7	КТП-91-Пг-7	10											
44			КТП-454-Хт-5	КТП-454-Хт-5	10											
45			ЧМ-101-729	ЧМ-101-729	10											
46			ЧМ-101-728	ЧМ-101-728	10											
47			КТП-401-Сд-1	КТП-401-Сд-1	10											
48		п/ст "Южная", г. Майкоп, ул. Лесная, 2, ООО "СетьЭнерго"	Дуб. Завод	ТП-5, 234, 4, 129, 325, 157, 120	6											
49			Военный городок	ТП 81; 86; 149; 150; 139; 3; 2; 2а; 84	6											
50			Тяговая П/С 1	ТП 432; 308; ТГ-1.	6											
51			КЭЧ-1	РП-11 Ф.119 (РП-15 1-СШ) ТП-334, 351, 343,398, 337, 339(ТР-1), 396 Ф.111 ТП-209, 210,192 Ф.113 ТП-286,108,69 Ф.115 ТП-285(Т-1) Ф.117	6											
52			Тяговая 6/1	ТГ-6 ТСН	6											
53			КЭЧ-2	РП-11 ф-112 ТП-281;364;119;138;357;47;375;381;70;446; 317;163;283;420;339Т2; ф154(ТП-371,307, 278, 365,373). (РП-15 2см) ф-114 ТП 287; 83; 228; 207; 71; 97 Ф-116 ТТ-285 (Т-2) ф-118 ТП 319	6											
54			Тяговая 6/2	ТГ-6	6											
55			АТС-4	ТП 324; 112; 113; 223; 184; 449,212; 323; 82; 68; 412; 412а; 136.	6											
56			п/ст "МайГЭС", г. Майкоп, ул. Апперонская, 69, ООО "Лукойл-Экоэнерго"	Кл-1	РП 1 1 СШ ф-1 ф-3 ТП 424, 179, 260, 8, транзит., 9,93 ф-5 ТП 439;141; 216; 300; 126;. ф-7 ТП 53, 54, 442,135, 132, 26; Ф-9 ТП-25 (Т-1)	6										
57	Кл-2			РП 1 2 СШ ф-2 ТП 172, 7, 321, 12 ф-4 ТП 448, 48, 444;116, 55, 94, 79; ф-6 ТП 60 ф-8 ТП 137, 63, 255, 152, 64 ф-10 ТП 1, 203, 46, ф-12 ТГ-1 ТСН Ф-14 ТП-25 (Т-2); 21;153; 24; 431 Ф.16 ТП-453	6											
58	Кл-3	ГУ, ТП 131, 168.430, 74, 253, 270, 186		6												
59	Кл-4	ТП-75, 393, 390,385, 408,125, 302, 28, 195, 183, 288, 65, 27.		6												

№ 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
60			Кл-5	РП-5 Ф-51 ТП-89, 266, 29, 257. Ф-52 Ф-53 ТП-254, 262 Ф-54	6											
61			Кл-6	ТП-261, 421, 230, 33, 101, 56, 57.	6											
62		"МинниГЭС", ОАО "Адыгэнергострой"	РП-5 Ввод от "МинниГЭС"	Ф-55 Ввод-2 ТП-299, 6, 383 ("МинниГЭС")	6											
63	Арендованные объекты															
<b>ИТОГО:</b>								<b>34673</b>			<b>34673</b>	<b>11</b>		<b>1709</b>	<b>32953</b>	

Генеральный директор

должность

Ю.С. Каверзнев

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**

2024 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	34673
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	11
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	1709
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	32953
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\sum_{saifi}$ ), час.	Сумма произведений по "столбцу 9" и "столбцу 13" Формы 8.1, деленная на значение "пункта 1" Формы 1.3 ( $\sum(\text{"столбец 9"} * \text{"столбец 13"} \text{ Формы 8.1}) / \text{"пункт 1"} \text{ Формы 1.3}$ ). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "В", а в "столбце 27" равны "1"	1,82185
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\sum_{saifi}$ ), шт.	Сумма по "столбцу 13" Формы 8.1 и деленная на значение "пункта 1" Формы 1.3 ( $\sum(\text{"столбец 13"} \text{ Формы 8.1}) / \text{"пункт 1"} \text{ Формы 1.3}$ ). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "В", а в "столбце 27" равны "1"	0,39287
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\sum_{saifi \text{ рем}}$ ), час.	Сумма произведений по "столбцу 9" и "столбцу 13" Формы 8.1, деленная на значение "пункта 1" Формы 8.3 ( $\sum(\text{"столбец 9"} * \text{"столбец 13"} \text{ Формы 8.1}) / \text{"пункт 1"} \text{ Формы 8.3}$ ). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "П"	0,87489
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\sum_{saifi \text{ рем}}$ ), шт.	Сумма по "столбцу 13" Формы 8.1 и деленная на значение "пункта 1" Формы 8.3 ( $\sum(\text{"столбец 13"} \text{ Формы 8.1}) / \text{"пункт 1"} \text{ Формы 8.3}$ ). При этом учитываются только те события, по которым значения в "столбце 8" Формы 8.1 равны "П"	0,45845

Генеральный директор

должность



подпись

Ю.С. Каверзнев

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 ( $P_{saidi}$ )**

<b>№ п/п</b>	<b>Группы территориальных сетевых организаций:</b>
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

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>:
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