Макет 10207 Мероприятия по снижению потерь в сетя

Дата отчётности 2015

Объект 10110029 МУП "Электросетевое

Раздел 1 Мероприятия по снижению потерь электрической эн

Наименование мероприятия	Код стр.	Планируемое сокращение потерь электрической энергии ВН, тыс. кВт.ч
		Гр1
1. Организационные мероприятия	1000	
1.1. Оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием	1010	
1.2. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей	1020	
1.2.1. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности	1021	
1.2.2. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	1022	
1.3. Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме	1030	
1.4. Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей	1040	
1.5. Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	1050	
1.6. Отключение в режимах малых нагрузок	1060	

1.6.1. Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях	1061	
1.6.2. Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	1062	
1.7. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	1070	
1.8. Выравнивание нагрузок фаз в электросетях	1080	
1.9. Сокращение продолжительности ремонта	1090	
1.9.1. Сокращение продолжительности ремонта линий электропередачи	1091	
1.9.2. Сокращение продолжительности ремонта трансформаторов	1092	
1.9.3. Сокращение продолжительности ремонта основного оборудования синхронных компенсаторов	1093	
1.9.4. Сокращение продолжительности комплексных ремонтов оборудования распределительных устройств, в т.ч. ячеек, шин и пр.	1094	
1.10. Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	1100	
1.11. Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)	1110	

1.12. Выполнение ремонтов под напряжением на воздушных линиях электропередачи	1120	
1.13. Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	1130	
1.14. Прочие организационные мероприятия	1140	
2. Технические мероприятия	2000	
2.1. Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности	2010	
2.1.1. Установка и ввод в работу батарей статических конденсаторов (далее - БСК)	2011	
2.1.2. Установка и ввод в работу синхронных компенсаторов	2012	
2.1.3. Установка и ввод в работу статических тиристорных компенсаторов	2013	
2.2. Установка и ввод в работу шунтирующих реакторов	2020	
2.3. Замена проводов на перегруженных линиях	2030	
2.4. Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	2040	
2.5. Замена недогруженных силовых трансформаторов	2050	
2.6. Установка и ввод в работу устройств	2060	
2.6.1. Установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения	2061	
2.6.2. Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов	2062	
2.7. Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации	2070	

2.8. Установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях	2080	
2.9. Установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием	2090	
2.10. Оптимизация нагрузки электросетей за счет строительства	2100	
2.10.1. Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий	2101	
2.10.2. Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	2102	
2.11. Перевод электрических сетей на более высокое номинальное напряжение	2110	
2.11.1. Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи	2111	
2.11.2. Перевод на более высокое номинальное напряжение подстанций	2112	
2.12. Установка и ввод в работу БСК для продольной компенсации	2120	
2.13. Прочие технические мероприятия	2130	
3. Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электрической энергии	3000	
3.1. Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей	3010	
3.2. Установка автоматизированных систем учета электрической энергии	3020	

3.3. Выделение цепей учета электрической энергии на отдельные обмотки трансформаторов тока	3030	
3.4. Устранение недогрузки и перегрузки	3040	
3.4.1. Устранение недогрузки и перегрузки цепей тока	3041	
3.4.2. Устранение недогрузки и перегрузки цепей напряжения	3042	
3.5. Установка электросчетчиков повышенных классов точности	3050	
3.6. Установка дополнительной аппаратуры	3060	
3.6.1. Установка дополнительных электросчетчиков	3061	
3.6.2. Установка дополнительных трансформаторов тока	3062	
3.6.3. Установка дополнительных трансформаторов напряжения	3063	
3.7. Проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятий показаний электросчетчиков	3070	
3.8. Установка электросчетчиков учета на границах балансовой и эксплуатационной ответственности	3080	
3.9. Составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям и электростанциям	3090	
3.10. Компенсация индуктивной нагрузки трансформаторов напряжения	3100	
3.11. Установка на подстанциях с дежурным персоналом сигнализации о выходе из строя высоковольтных предохранителей трансформаторов напряжения	3110	
3.12. Прочие мероприятия по совершенствованию систем учета	3120	
Итого	10000	

Раздел 2 Контактная информация

Наименование	Код стр.	ФИО
		Гр1
Руководитель организации	411	С.В.Крехалева
Ответственный за заполнение макета	412	Д.А.Шевелев

Раздел 3 Кодовые привязки

Наименование	Код стр.	Значение
		Гр1
Наименование отчитывающейся организации	421	МУП "ЭСП"
Почтовый адрес	422	г.Каргополь, Архангельской области, ул.Ленина, 35
Код отчитывающейся организации по ОКПО	423	75045724
Код вида деятельности по ОКВЭД	424	40.13.3
Код территории по ОКАТО	425	11618101
Код министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	426	49007
Код организационно-правовой формы по ОКОПФ	427	42
Код формы собственности по ОКФС	428	14
Код территории оказания услуг по ОКАТО	429	11618101
ИНН	430	

ıх по уровням напряжения (Приказ 340 заполняется

предприятие" МО "Каргопольское", г. Каргополь

ергии в электрических сетях

Планируемое сокращение потерь электрической энергии СН1, тыс. кВт.ч	Планируемое сокращение потерь электрической энергии СН2, тыс. кВт.ч	Планируемое сокращение потерь электрической энергии НН, тыс. кВт.ч
Гр2	Гр3	Гр4

	0.360	
		0.100

		0.150
	0.080	

		1.000
	0.440	1.250

Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Гр2	Гр3	Гр4
директор	[81841]21544	mypelset@atnet.ru
гл.инженер	[81841]21544	mypelset@atnet.ru

ı с 2013 г.)

ИТОГО Планируемое сокращение потерь электрической энергии, тыс. кВт.ч	Фактическое сокращение потерь электрической энергии ВН, тыс. кВт.ч	Фактическое сокращение потерь электрической энергии СН1, тыс. кВт.ч
Гр5	Гр6	Гр7

0.360		
0.100		

0.150		
0.080		

1.000		
1.690		

Фактическое сокращение потерь электрической энергии СН2, тыс. кВт.ч	Фактическое сокращение потерь электрической энергии НН, тыс. кВт.ч	ИТОГО Фактическое сокращение потерь электрической энергии, тыс. кВт.ч
Гр8	Гр9	Гр10

0.360		0.360
	0.100	0.100

	0.150	0.150
0.080		0.080

	1.000	1.000
0.440	1.250	1.690