

Макет 4.13 Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях (10422)

Дата отчётности 2019
Объект 10701554 ООО "ПромЭнергоСбыт", г. Новомосковск, Тульская область
Раздел Конфиденциальность

Наименование	Код стр.	Варианты ответа (да/нет)
		Гр1
Сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну	25	НЕТ

Раздел 1. Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях

Наименование	Код стр.	Планируемое сокращение потерь электрической энергии на ВН, тыс. кВтч Гр1	Планируемое сокращение потерь электрической энергии на СН1, тыс. кВтч Гр2	Планируемое сокращение потерь электрической энергии на СН2, тыс. кВтч Гр3	Планируемое сокращение потерь электрической энергии на НН, тыс. кВтч Гр4	Планируемое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч Гр5	Фактическое сокращение потерь электрической энергии на ВН, тыс. кВтч Гр6	Фактическое сокращение потерь электрической энергии на СН1, тыс. кВтч Гр7	Фактическое сокращение потерь электрической энергии на СН2, тыс. кВтч Гр8	Фактическое сокращение потерь электрической энергии на НН, тыс. кВтч Гр9	Фактическое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч Гр10
1. Организационные мероприятия	1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1. Оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием	101					0,000					0,000
1.2. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности	102					0,000					0,000
1.3. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	103					0,000					0,000
1.4. Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме	104					0,000					0,000
1.5. Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей	105					0,000					0,000
1.6. Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	106					0,000					0,000
1.7. Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях	107					0,000					0,000
1.8. Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	108					0,000					0,000
1.9. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	109					0,000					0,000
1.10. Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	110					0,000					0,000
1.11. Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	111					0,000					0,000
1.12. Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)	112					0,000					0,000
1.13. Прочие организационные мероприятия	113					0,000					0,000
2. Технические мероприятия	2	0,000	0,000	840,000	200,000	1 040,000	0,000	0,000	570,000	1 640,000	2 210,000

2.1. Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности	201					0,000					0,000
2.5. Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	205					0,000					0,000
2.6. Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	206					0,000					0,000
2.7. Замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)	207					0,000					0,000
2.8. Установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения	208					0,000					0,000
2.9. Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов	209					0,000					0,000
2.10. Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации	210					0,000					0,000
2.11. Установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях	211					0,000					0,000
2.12. Установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием	212					0,000					0,000
2.13. Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	213			550	200	750,000			340	1640	1 980,000
2.14. Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	214			200	0	200,000			200	0	200,000
2.15. Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций	215			0	0	0,000			0	0	0,000
2.17. Установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания	217			90	0	90,000			30	0	30,000
2.18. Прочие технические мероприятия	218			0	0	0,000			0	0	0,000
3. Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	3	0,000	0,000	15,650	15,200	30,850	0,000	0,000	15,400	25,600	41,000
3.1. Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	301			1	1	2,000			1,000	6,500	7,500
3.2. Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	302			0,85	5,2	6,050			0,6	10,1	10,700
3.3. Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	303			0,8	0	0,800			0,8	0	0,800

3.4. Установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	304			13	2	15,000			13	2	15,000
3.5. Установка дополнительных трансформаторов тока	305			0	0	0,000			0	0	0,000
3.6. Установка дополнительных трансформаторов напряжения	306			0	0	0,000			0	0	0,000
3.7. Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	307			0	7	7,000			0	7	7,000
3.8. Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	308			0	0	0,000			0	0	0,000
4. Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии	4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1. Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	401					0,000					0,000
4.2. Замена на воздушных линиях электропередачи "голых" проводов изолированными проводами	402					0,000					0,000
4.3. Составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	403					0,000					0,000
4.4. Прочие мероприятия по снижению нетехнических потерь электрической энергии	404					0,000					0,000
Итого	5	0,000	0,000	855,650	215,200	1 070,850	0,000	0,000	585,400	1 665,600	2 251,000

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код стр.	ФИО	Должность	Контактный телефон	Электронный адрес
		Гр1	Гр2	Гр3	Гр4
Руководитель организации	511	Ставцев Виталий Андреевич	Генеральный директор	8[48762]622-36	mail@promenergobyt.ru
Ответственный за заполнение макета	512	Середа Андрей Николаевич	Зам. технического директора-начальник ПТО	8[48762]694-72	mail@promenergobyt.ru

Раздел 3. Кодовые привязки

Наименование	Код стр.	Значение
		Гр1
Наименование отчитывающейся организации	521	ООО "ПромЭнергоСбыт"
Почтовый адрес	522	301650 Тульская область, г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
Фактический адрес	523	301650 Тульская область, г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
ОГРН (Основной государственный регистрационный номер)	524	1027100979520

ИНН (Идентификационный номер налогоплательщика)	525	7107064602
КПП (Код причины постановки на учет)	526	711601001
ОКПО (Общероссийский классификатор предприятий и организаций)	527	24665266
ОКВЭД2 (Код вида деятельности)	528	35
ОКТМО (Код территории)	529	70724000001
ОКОГУ (Код министерства (ведомства), органа управления)	530	4210011
ОКОПФ (Код организационно-правовой формы)	531	12300
ОКФС (Код формы собственности)	532	16