

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

Отчетный период 2021
Объект наблюдения 10701554 ООО "ПромЭнергоСбыт", г. Новомосковск, Тульская обл.
Раздел Конфиденциальность

| Наименование | Код стр. | Варианты ответа (да/нет) |
|---|----------|-----------------------------|
| 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 | Планируемое сокращение потерь электрической энергии на СН1, тыс. кВтч | Планируемое сокращение потерь электрической энергии на СН2, тыс. кВтч | Планируемое сокращение потерь электрической энергии на НН, тыс. кВтч | Планируемое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч | Фактическое сокращение потерь электрической энергии на ВН, тыс. кВтч | Фактическое сокращение потерь электрической энергии на СН1, тыс. кВтч | Фактическое сокращение потерь электрической энергии на СН2, тыс. кВтч | Фактическое сокращение потерь электрической энергии на НН, тыс. кВтч | Фактическое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч |
|---|----------|--|---|---|--|--|--|---|---|--|--|
| | | Гр1 | Гр2 | Гр3 | Гр4 | Гр5 | Гр6 | Гр7 | Гр8 | Гр9 | Гр10 |
| 1. Организационные мероприятия | 1 | 0,000 | 0,000 | 2 700,000 | 0,000 | 2 700,000 | 0,000 | 0,000 | 4 979,000 | 0,000 | 4 979,000 |
| 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 | | | 2 500,000 | | 2 500,000 | | | 4 779,000 | | 4 779,000 |
| 1.9. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой | 109 | | | 200,000 | | 200,000 | | | 200,000 | | 200,000 |
| 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 | 425,000 | 407,000 | 832,000 | 0,000 | 0,000 | 459,000 | 367,446 | 826,446 |

| | | | | | | | | | | | |
|---|-----|-------|-------|---------|---------|---------|-------|-------|---------|-----------|-----------|
| 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 | | | 400,000 | 300,000 | 700,000 | | | 420,000 | 300,000 | 720,000 |
| 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 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 2.14. Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций | 214 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 2.15. Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций | 215 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 2.17. Установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания | 217 | | | 25,000 | | 25,000 | | | 39,000 | | 39,000 |
| 2.18. Прочие технические мероприятия | 218 | | | | 107,000 | 107,000 | | | | 67,446 | 67,446 |
| 3. Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии | 3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1 500,000 | 1 500,000 |
| 3.1. Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности | 301 | | | | | 0,000 | | | | 1 500,000 | 1 500,000 |
| 3.2. Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам | 302 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 3.3. Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам | 303 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |

| | | | | | | | | | | | |
|--|-----|-------|-------|-----------|---------|-----------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|
| 3.4. Установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций) | 304 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 3.5. Установка дополнительных трансформаторов тока | 305 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 3.6. Установка дополнительных трансформаторов напряжения | 306 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 3.7. Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности | 307 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 3.8. Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии | 308 | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 |
| 4. Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии | 4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 500,000 | 500,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 500,000 | 500,000 |
| 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 | | | | 500,000 | 500,000 | | | | 500,000 | 500,000 |
| 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 | 3 125,000 | 907,000 | 4 032,000 | 0,000 | 0,000 | 5 438,000 | 2 367,446 | 7 805,446 |

Раздел 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 | Ефремов Сергей Валерьевич | Начальник энергоаудита | 8[48762]694-72 | mail@promenergobyt.ru |

Раздел Кодовые привязки

| Наименование | Код стр. | Значение |
|---|----------|---|
| | | Гр1 |
| Наименование отчитывающей 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 | 35.12 |
| 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 |

| | | | |
|----------------------------------|---------------------|---------------------|--|
| << 18.02.2022 >> | установлено на ПК | в сохраненном файле | |
| | | | |
| Версия GT_RM - 5.2.0.1 | 5.2.0.1 | 5.2.0.1 | |
| Версия APM - 10.06.2021 11.19.37 | 10.06.2021 11.19.37 | 10.06.2021 11.19.37 | |