

Форма

Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство «Профессиональное
объединение энергоаудиторов»
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «ЮгЭнергоИнжиниринг»
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ПОЭ-0079-13-1407
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Общество с ограниченной ответственностью "Майкопская ТЭЦ"
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Директор

Вершинин Роман Александрович

(подпись лица, проводившего энергетическое обследование
(руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя,
физического лица) и печать юридического лица, индивидуального
предпринимателя)

СОГЛАСОВАНО
И. О. ДИРЕКТОРА СРО ИИ ПОЭ
Ионов К. В.
«23» 04 2013 г.



Генеральный директор

Кожура Евгений Александрович

(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального)
исполнительного органа организации, заказавшей проведение
энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

Декабрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Общество с ограниченной ответственностью "Майкопская ТЭЦ"
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Общества с ограниченной ответственностью
2. Юридический адрес 385018, Адыгея Респ, Майкоп г, Курганная ул, 708
3. Фактический адрес 385018, Адыгея Респ, Майкоп г, Курганная ул, 708
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН 0107019540, КПП: 010501001, ОГРН: 1100107001280, БИК: 046015602,
ЮГО-ЗАПАДНЫЙ БАНК СБЕРБАНКА РФ, р/сч. 40702810001000014202
7. Код по ОКВЭД 70.1; 74.1; 40.30; 90.0; 40.10.2; 41.0; 70.32; 40.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Кожура Евгений Александрович - Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
Цыгикало Виктор Пантелеймонович - Главный инженер: (8772) 53-22-27
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство
Цыгикало Виктор Пантелеймонович - Главный инженер: (8772) 53-22-27

(Таблица 1)

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы * | | | | Отчетный (базовый) год ** |
|--|--|-----------------------|------|------|------|---------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | 2011: Предоставление электроэнергии; Услуги по электроснабжению. | | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | | - | - | - | - | 042101, 042100 |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | - | - | - | - | 309698,2 |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего | МВт.ч | - | - | - | - | 121783,274 |
| 4. Объем производства основной продукции, всего | тыс. руб. | - | - | - | - | 309698,2 |
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего | МВт.ч | - | - | - | - | 121783,274 |
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у. т. | - | - | - | - | 12,84 |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у. т. | - | - | - | - | 12,84 |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. руб. | - | - | - | - | 75456,6 |
| 10. Потребление воды, всего | тыс. м ³ | - | - | - | - | 2,3 |
| в т.ч. на производство основной продукции | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего | тыс. т у. т./тыс. руб. | - | - | - | - | 0,00004146 |

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы * | | | | Отчетный (базовый) год ** |
|--|---------------------------|-----------------------|------|------|------|---------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у. т./тыс. руб. | - | - | - | - | 0,00004146 |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | - | - | - | - | 24,36 |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная | тыс. кВт | - | - | - | - | 198 |
| | тыс. кВт | - | - | - | - | 32,07 |
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | - | - | - | - | 139 |

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

| № п/п | Наименование подразделения | Фактический адрес | ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС) | Среднегодовая численность работников | в т.ч. промышленно-производственный персонал |
|-------|----------------------------|-------------------|---|--------------------------------------|--|
| - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - |

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Сведения об оснащённости приборами учета

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|-----------------|----------------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 1 | Электрической энергии | | | | |
| 1.1 | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 4222 | | | - |
| | полученной со стороны | 53 | СЭТ 4ТМ | 0,5 | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | 1 | СА4У-И672М | 2,0 | - |
| | отданной на сторону | 3 | 5СМ-4 | 2,0 | - |
| | | 2 | Вектор-1 | 2,0 | - |
| | | 59 | Меркурий 201 | 1,0 | - |
| | | 7 | Меркурий 202 | 1,0 | - |
| | | 35 | Меркурий 203 | 1,0 | - |
| | | 3 | Меркурий 206 RN | 1,0 | - |
| | | 2 | Меркурий 206 | 1,0 | - |
| | | 450 | Меркурий 230 AR | 1,0 | - |
| | | 84 | Меркурий 231 AT | 1,0 | - |
| | | 8 | Меркурий 231 ART | 1,0 | - |
| | | 62 | Меркурий 231 ART-01 | 1,0 | - |
| | | 31 | Меркурий 231 ART-03 | 1,0 | - |
| | | 11 | Меркурий 231 AM-01 | 1,0 | - |
| | | 57 | Меркурий 231 AT | 1,0 | - |
| | | 41 | Меркурий 200 | 2,0 | - |
| | | 30 | Меркурий 201.1 | 1,0 | - |
| | | 8 | Меркурий 201.2 | 1,0 | - |
| | | 2 | Меркурий 201.5 | 1,0 | - |
| | | 9 | Меркурий 230 AR-00 | 1,0 | - |
| | | 11 | Меркурий 230 AR-01 | 1,0 | - |
| | | 54 | Меркурий 230 AR-02 | 1,0 | - |
| | | 1 | Меркурий 230 AR-02 С | 1,0 | - |
| | | 37 | Меркурий 230 AR-03 | 1,0 | - |
| | | 132 | Меркурий 230 ART | 1,0 | - |
| | | 34 | Меркурий 230 ART-01 | 1,0 | - |
| | | 149 | Меркурий 230 ART-02 | 1,0 | - |
| | | 171 | Меркурий 230 ART-03 | 1,0 | - |
| | | 5 | ПСЧ-3А.05.2 | 1,0 | - |
| | | 3 | ПСЧ-3АР.05.2 | 1,0 | - |
| | | 10 | ПСЧ-3ТМ.05 | 1,0 | - |
| | | 1 | ПСЧ-4А.05.2 | 1,0 | - |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|----------|-------------------------|--------------------|----------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| | | 22 | ПСЧ-4АР.05.2 | 1,0 | - |
| | | 1 | ПСЧ-4АР.05.2М | 0,5s | - |
| | | 16 | ПСЧ-4ТМ.05 | 0,5s | - |
| | | 26 | ПСЧ-4ТМ.05.12 | 0,5s | - |
| | | 720 | ПСЧ-4ТМ.05.16 | 1,0 | - |
| | | 26 | ПСЧ-4ТМ.05.17 | 1,0 | - |
| | | 1 | ПСЧ-4ТМ.05М | 0,5s | - |
| | | 12 | ПСЧ-4ТМ.05М.17 | 0,5s | - |
| | | 1 | СО-52 | 1,0 | - |
| | | 1 | САЗУ-И670М | 2,0 | - |
| | | 2 | СА4-И5104 | 2,0 | - |
| | | 2 | СА4-195 | 2,0 | - |
| | | 1 | СА4-468 | 2,0 | - |
| | | 1 | СА4-И560 | 2,0 | - |
| | | 1 | СА4-И6101 | 2,0 | - |
| | | 3 | СА4-И6102 | 2,0 | - |
| | | 1 | СА4-И6103 | 2,0 | - |
| | | 1 | СА4-И6104 | 2,0 | - |
| | | 1 | СА4-И6105 | 2,0 | - |
| | | 17 | СА4-И672 | 2,0 | - |
| | | 295 | СА4-И672М | 2,0 | - |
| | | 129 | СА4-И678 | 2,0 | - |
| | | 2 | СА4-И672Д | 2,0 | - |
| | | 109 | СА4-И672М | 2,0 | - |
| | | 3 | СА4-И672Н | 2,0 | - |
| | | 75 | СЕ 101 | 1,0 | - |
| | | 3 | СЕ 101S6 145M6 | 1,0 | - |
| | | 73 | СЕ 102 | 1,0 | - |
| | | 6 | СЕ 300 | 1,0 | - |
| | | 77 | СЕ 301 | 1,0 | - |
| | | 13 | СЕ 302 | 1,0 | - |
| | | 3 | СЕ 303 | 1,0 | - |
| | | 3 | СЕ 102S6 | 1,0 | - |
| | | 1 | СЦ-Э449М1 | 2,0 | - |
| | | 1 | СО-2МТ | 2,0 | - |
| | | 1 | СО-5 | 2,5 | - |
| | | 1 | СО-50 | 2,5 | - |
| | | 259 | СО-505 | 2,0 | - |
| | | 4 | СО-51 ПК | 2,0 | - |
| | | 1 | СО 5У | 2,5 | - |
| | | 2 | СО-И446 | 2,5 | - |
| | | 2 | СО-И446М | 2,5 | - |
| | | 25 | СО-И449 | 2,0 | - |
| | | 4 | СО-И449 1М | 2,0 | - |
| | | 15 | СО-И449 1М2-5 | 2,0 | - |
| | | 9 | СО-И449М | 2,0 | - |
| | | 6 | СО-И449М1-1 | 2,0 | - |
| | | 17 | СО-И449М1-2 | 2,0 | - |
| | | 1 | СО-449МТ | 2,0 | - |
| | | 5 | СО-ИБ2 | 2,0 | - |
| | | 4 | СО-ИПВ | 2,0 | - |
| | | 1 | СОЭ-1 | 2,0 | - |
| | | 3 | СОЭИ-5/60-4 | 1,0 | - |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|--|-------------|----------------|---|
| | | | марка | класс точности | |
| | | 1 | СО-ЭМОС | 2,0 | - |
| | | 30 | СО-ЭУ10 | 2,0 | - |
| | | 9 | СО-ЭЭ6705 | 2,0 | - |
| | | 38 | СО-ЭЭ6706 | 2,0 | - |
| | | 2 | СО-ЭЭ9301 | 2,0 | - |
| | | 1 | СТЭ 561 | 1,0 | - |
| | | 3 | Ф68700В | 1,0 | - |
| | | 22 | ЦЭ6822 | 2,0 | - |
| | | 9 | ЦЭ6850М | 1,0 | - |
| | | 4 | ЦЭ2736М | 1,0 | - |
| | | 26 | ЦЭ6803ВМ | 1,0 | - |
| | | 502 | ЦЭ6803В | 1,0 | - |
| 1.2 | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 0 | | | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 1.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | | | - |
| 1.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | 7 | | | СО-5 - 1 шт., СО-50 - 1 шт., СО-5У - 1 шт., СО-И446 - 2 шт., СО-И446М - 2 шт. |
| 1.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии | Заменить приборы с нарушением требований НТД к классу точности приборов. | | | |
| 2 | Тепловой энергии | | | | |
| 2.1 | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | - | | | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.2 | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 3 | | | - |
| | полученной со стороны | 3 | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | | | - |
| 2.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | | | - |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|---|-------------|----------------|-------------------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 2.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии | Установка трех тепловых счетчиков на границе раздела балансовой принадлежности с МУП "Майкопские тепловые сети" | | | |
| 3 | Жидкого топлива | | | | |
| 3.1 | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | | | Ресурс не потребляется. |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.2 | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 0 | | | - |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | | | - |
| 3.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | | | - |
| 3.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива | - | | | |
| 4 | Газа | | | | |
| 4.1 | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | | | Ресурс не потребляется. |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 4.2 | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 0 | | | - |
| | полученного со стороны | - | | | - |
| | собственного производства | - | | | - |
| | потребляемого | - | | | - |
| | отданного на сторону | - | | | - |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|-----------------|-------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 4.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | - | | | - |
| 4.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | - | | | - |
| 4.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета газа | - | | | |
| 5 | Воды | | | | |
| 5.1 | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 1 | | | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | 1 | ВСКМ 90-25 | A (1%) | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 5.2 | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 0 | | | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 5.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | - | | | - |
| 5.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | - | | | - |
| 5.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета воды | - | | | |

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Примечание |
|-------|--|---|---------------------|------|------|------|-----------------------------|--|
| | | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | |
| 1 | Объем потребления: | | | | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | - | - | - | - | 36993,26 | - |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | 146 | От сетей МУП "Майкопские тепловые сети" |
| 1.3 | Твердого топлива | т, м³ | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Жидкого топлива | т, м³ | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | Моторного топлива всего, в том числе: | т у. т. | - | - | - | - | 73,69 | - |
| | бензина | л, т | - | - | - | - | 52487 | - |
| | керосина | т, т | - | - | - | - | - | - |
| | дизельного топлива | л, т | - | - | - | - | 11568 | - |
| | газа | тыс. м³ | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. м³ | - | - | - | - | - | - |
| 1.7 | Воды | тыс. м³ | - | - | - | - | 2,3 | От сетей МУП "Майкопводоканал" МО "Город Майкоп" |
| 2 | Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Обоснование снижения или увеличения потребления | | | | | | | |
| 3.1 | Электрической энергии | Потребление с 2011 г. | | | | | | |
| 3.2 | Тепловой энергии | Потребление с 2011 г. | | | | | | |
| 3.3 | Твердого топлива | Ресурс не потребляется. | | | | | | |
| 3.4 | Жидкого топлива | Ресурс не потребляется. | | | | | | |
| 3.5 | Моторного топлива, в том числе: | Потребление с 2011 г. | | | | | | |
| | бензина | Потребление с 2011 г. | | | | | | |
| | керосина | Ресурс не потребляется. | | | | | | |

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Примечание |
|----------|--|--|---------------------|------|------|------|-----------------------------------|------------|
| | | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | |
| | дизельного топлива | Потребление с 2011 г. | | | | | | |
| | газа | Ресурс не потребляется. | | | | | | |
| 3.6 | Природного газа (кроме моторного топлива) | Ресурс не потребляется. | | | | | | |
| 3.7 | Воды | Потребление с 2011 г. | | | | | | |

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Прогноз на последующие годы * | | | | |
|-------|--|---------------------|------|------|------|-----------------------------|-------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | - | - | - | - | 158776,53 | 322043,72 | 310000 | 310000 | 310000 | 310000 |
| 1.2 | Собственный источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | - | - | - | - | 158776,53 | 322043,72 | 310000 | 310000 | 310000 | 310000 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологический расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расход на собственные нужды | - | - | - | - | 85,84 | 2482,73 | 2389,88 | 2389,88 | 2389,88 | 2389,88 |
| 2.3 | Субабоненты (сторонние потребители) | - | - | - | - | 121783,27 | 247399,33 | 238183,39 | 239198,13 | 241041,02 | 241619,86 |
| 2.4 | Фактические (отчетные) потери | - | - | - | - | 36907,42 | 72161,66 | 69426,73 | 68411,99 | 66569,10 | 65990,26 |
| 2.5 | Технологические потери всего, в том числе: | - | - | - | - | 32956,93 | 66011,11 | 63559,46 | 63559,46 | 63559,46 | 63559,46 |
| | условно-постоянные | - | - | - | - | 2976,59 | 4250,70 | 4232,83 | 4232,83 | 4232,83 | 4232,83 |
| | нагрузочные | - | - | - | - | 29130,83 | 60322,23 | 57928,44 | 57928,44 | 57928,44 | 57928,44 |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | - | - | - | - | 849,51 | 1438,18 | 1398,19 | 1398,19 | 1398,19 | 1398,19 |
| 2.6 | Нерациональные потери | - | - | - | - | 3950,49 | 6150,55 | 5867,27 | 4852,53 | 3009,64 | 2430,80 |
| | Итого суммарный расход | - | - | - | - | 158776,53 | 322043,72 | 310000 | 310000 | 310000 | 310000 |

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Прогноз на последующие годы * | | | | |
|-------|--|---------------------|------|------|------|-----------------------------|-------------------------------|-------|-------|------|------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Собственная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Сторонний источник | - | - | - | - | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| | Итого суммарный приход | - | - | - | - | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологические расходы всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | пара, из них контактным (острым) способом | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные | - | - | - | - | 109,5 | 109,5 | 109,5 | 118,6 | 146 | 146 |
| 2.3 | Горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Сторонние потребители (субабоненты) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Суммарные сетевые потери | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого производственный расход | - | - | - | - | 109,5 | 109,5 | 109,5 | 118,6 | 146 | 146 |
| 2.6 | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | - | - | - | - | 36,5 | 36,5 | 36,5 | 27,4 | 0 | 0 |
| | Итого суммарный расход | - | - | - | - | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Прогноз на последующие годы * | | | | |
|-------|--|---------------------|------|------|------|-----------------------------|-------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологическое использование всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нетопливное использование (в виде сырья) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нагрев | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сушка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | обжиг (плавление, отжиг) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | На выработку тепловой энергии всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в котельной | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс. км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км | Количество израсходованного топлива, тыс. л, м ³ | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м ³ | Потери топлива, тыс. л, тыс. м ³ |
|--------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|---|--|--|---|---|
| ГАЗ 3102 040 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 15,5 л/(100·км) | 36,102 тыс. км | 25,27 тыс. пасс.·км | 5,596 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 15,50 л/(100·км) | 5,596 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3110 570 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 13,7 л/(100·км) | 15,851 тыс. км | 11,10 тыс. пасс.·км | 2,172 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 13,70 л/(100·км) | 2,172 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 31029 412 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 14,7 л/(100·км) | 16,120 тыс. км | 11,28 тыс. пасс.·км | 2,369 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 14,70 л/(100·км) | 2,369 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 31029 097 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 14,7 л/(100·км) | 13,949 тыс. км | 9,76 тыс. пасс.·км | 2,050 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 14,70 л/(100·км) | 2,050 тыс. л | 0 тыс. л |
| ВАЗ 2121 462 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 13,5 л/(100·км) | 10,960 тыс. км | 7,67 тыс. пасс.·км | 1,479 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 13,5 л/(100·км) | 1,480 тыс. л | 0 тыс. л |
| KIA Ceed | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 12,3 л/(100·км) | 8,045 тыс. км | 5,63 тыс. пасс.·км | 0,989 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 12,3 л/(100·км) | 0,990 тыс. л | 0 тыс. л |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс. км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т·км, тыс. пасс·км | Количество израсходованного топлива, тыс. л, м³ | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т·км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³ | Потери топлива, тыс. л, тыс. м³ |
|--------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|---|--|---|---|---------------------------------|
| ГАЗ 322132 474 | 1 | 13 чел. | Бензин АИ-95 | 18,2 л/(100·км) | 16,398 тыс. км | 11,48 тыс. пасс·км | 2,984 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 18,20 л/(100·км) | 2,984 тыс. л | 0 тыс. л |
| ЗИЛ 431 731 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 45 л/(100·км) | 1,234 тыс. км | 0,925 тыс. т·км | 0,555 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 45 л/(100·км) | 0,555 тыс. л | 0 тыс. л |
| ЗИЛ 130 718 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 45 л/(100·км) | 2,404 тыс. км | 1,803 тыс. т·км | 1,082 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 45 л/(100·км) | 1,082 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 5312 728 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 36 л/(100·км) | 3,375 тыс. км | 2,363 тыс. т·км | 1,215 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 36 л/(100·км) | 1,215 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 5312 724 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 36 л/(100·км) | 3,840 тыс. км | 2,4 тыс. т·км | 1,382 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 36 л/(100·км) | 1,382 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3307 527 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 38,3 л/(100·км) | 6,277 тыс. км | 4,7 тыс. т·км | 2,404 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 38,3 л/(100·км) | 2,404 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 53 723 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 33,8 л/(100·км) | 3,965 тыс. км | 2,676 тыс. т·км | 1,340 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 33,8 л/(100·км) | 1,340 тыс. л | 0 тыс. л |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс. км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т·км, тыс. пасс·км | Количество израсходованного топлива, тыс. л, м³ | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т·км, л/пасс·км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³ | Потери топлива, тыс. л, тыс. м³ |
|--------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|---|--|--|---|---------------------------------|
| ГАЗ 53 722 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 33,8 л/(100·км) | 4,322 тыс. км | 3,242 тыс. т·км | 1,461 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 33,8 л/(100·км) | 1,461 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 52 308 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 28,7 л/(100·км) | 3,408 тыс. км | 2,556 тыс. т·км | 0,978 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 28,7 л/(100·км) | 0,978 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 52 737 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 28,7 л/(100·км) | 5,140 тыс. км | 3,341 тыс. т·км | 1,475 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 28,7 л/(100·км) | 1,475 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3309 672 | 1 | 5 т | Дизельное топливо | 19,7 л/(100·км) | 2,130 тыс. км | 1,598 тыс. т·км | 0,419 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 19,7 л/(100·км) | 0,420 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3309 278 | 1 | 5 т | Дизельное топливо | 19,7 л/(100·км) | 6,505 тыс. км | 5,04 тыс. т·км | 1,281 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 19,7 л/(100·км) | 1,281 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3307 871 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 38,3 л/(100·км) | 2,580 тыс. км | 1,935 тыс. т·км | 0,988 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 38,3 л/(100·км) | 0,988 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3307 917 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 38,3 л/(100·км) | 10,700 тыс. км | 8,025 тыс. т·км | 4,098 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 38,3 л/(100·км) | 4,098 тыс. л | 0 тыс. л |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс. км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т·км, тыс. пасс·км | Количество израсходованного топлива, тыс. л, м³ | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т·км, л/пасс·км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³ | Потери топлива, тыс. л, тыс. м³ |
|--------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|---|--|--|---|---------------------------------|
| ЗИЛ 5301 292 | 1 | 3,5 т | Дизельное топливо | 16,7 л/(100·км) | 3,360 тыс. км | 1,76 тыс. т·км | 0,561 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 16,7 л/(100·км) | 0,561 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3302 587 | 1 | 1,5 т | Бензин АИ-92 | 18,6 л/(100·км) | 9,399 тыс. км | 1,9 тыс. т·км | 1,748 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 18,6 л/(100·км) | 1,748 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 5191 735 | 1 | 3,5 т | Бензин АИ-92 | 24,8 л/(100·км) | 6,597 тыс. км | 3,46 тыс. т·км | 1,636 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 24,8 л/(100·км) | 1,636 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 2705 696 | 1 | 1,5 т | Бензин АИ-92 | 17 л/(100·км) | 9,180 тыс. км | 2,55 тыс. т·км | 1,560 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 17 л/(100·км) | 1,561 тыс. л | 0 тыс. л |
| МТЗ 82 3034 | 1 | 3,5 т | Дизельное топливо | 6,2 л/моточас | 238 маш/час | - | 1,476 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 6,20 л/моточас | 1,476 тыс. л | 0 тыс. л |
| ЮМЗ 6 3038 | 1 | 1 т | Дизельное топливо | 8,2 л/моточас | 48 маш/час | - | 0,394 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 8,21 л/моточас | 0,394 тыс. л | 0 тыс. л |
| МТЗ 82 3769 | 1 | 3,5 т | Дизельное топливо | 6,2 л/моточас | 374 маш/час | - | 2,319 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 6,2 л/моточас | 2,319 тыс. л | 0 тыс. л |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс. км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км | Количество израсходованного топлива, тыс. л, м³ | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³ | Потери топлива, тыс. л, тыс. м³ |
|--------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|---|--|--|---|---------------------------------|
| ЮМЗ 6 3037 | 1 | 1 т | Дизельное топливо | 8,2 л/моточас | 139 маш/час | - | 1,140 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 8,20 л/моточас | 1,140 тыс. л | 0 тыс. л |
| Вспомогательные агрегаты | 11 | - | Бензин АИ-92 | 5,3 л/моточас | 2451,5 маш/час | - | 12,926 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 5,27 л/моточас | 12,993 тыс. л | 0 тыс. л |
| Вспомогательные агрегаты | 2 | - | Дизельное топливо | 8,5 л/моточас | 468 маш/час | - | 3,978 тыс. л | расчетный способ на основании путевых листов | 8,500 л/моточас | 3,978 тыс. л | 0 тыс. л |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

| № п/п | Наименование характеристики | Единица измерения | Значение характеристики | Примечание |
|-------|--|-------------------|-------------------------|------------|
| 1 | Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР) | | | - |
| 1.1 | Характеристика ВЭР | | | - |
| 1.1.1 | Фазовое состояние | | | - |
| 1.1.2 | Расход | м³/ч | - | - |
| 1.1.3 | Давление | МПа | - | - |
| 1.1.4 | Температура | °С | - | - |
| 1.1.5 | Характерные загрязнители, их концентрация | % | - | - |
| 1.2 | Годовой выход ВЭР | Гкал | - | - |
| 1.3 | Годовое фактическое использование | Гкал | - | - |
| 2 | Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР | | | - |
| 2.1 | Наименование (вид) | | | - |
| 2.2 | Основные характеристики | | | - |
| 2.2.1 | Теплотворная способность | ккал/кг | - | - |
| 2.2.2 | Годовая наработка энергоустановки | ч | - | - |
| 2.3 | Мощность энергетической установки | Гкал/ч, кВт | - | - |
| 2.4 | КПД энергоустановки | % | - | - |
| 2.5 | Годовой фактический выход энергии | Гкал, МВт·ч | - | - |

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

| № п/п | Функциональное назначение системы освещения | Количество светильников | | Суммарная установленная мощность, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч | | | | |
|--------|--|-------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | с лампами накаливания | с энергосберегающими лампами | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 1 | Внутреннее освещение всего, в том числе: | 165 | 277 | 56,17 | 29657 | - | - | - | - |
| 1.1 | Основных цехов (производств) всего, в том числе: | 32 | 148 | 15,04 | 7941 | - | - | - | - |
| | Производственный корпус | 32 | 148 | 15,04 | 7941 | - | - | - | - |
| 1.2 | Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе: | 10 | 12 | 1,43 | 755 | - | - | - | - |
| | Гараж | 10 | 12 | 1,43 | 755 | - | - | - | - |
| 1.3 | Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе: | 123 | 117 | 39,7 | 20961 | - | - | - | - |
| | Административное здание | 123 | 117 | 39,7 | 20961 | - | - | - | - |
| 2 | Наружное освещение | - | 18 | 2,25 | 3645 | - | - | - | - |
| ИТОГО: | | 165 | 295 | 58,42 | 33302 | - | - | - | - |

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

| № п/п | Наименование вида основного технологического комплекса | Тип | Основные технические характеристики* | | | Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения | Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год | Примечание |
|-------|--|-----|--|--|--------------------|--|--|------------|
| | | | Установленная мощность по электрической энергии, МВт | Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал | Производительность | | | |
| 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |

*Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|--|--------------------------|--------------------------|--|--|---|----------------------|--|--|--|--|------------------------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.) | | |
| Административное здание | 1988 | Стены | кирпичные т.с. 0,54 | 22; 20 | 0,46 | 0,6 | - | - | 88 | - | - |
| | | Окна | металлопластиковые с двойным остеклением | | | | | | | | |
| | | Крыша | мягкая кровля | | | | | | | | |
| Производственный корпус | 1989 | Стены | кирпичные т.с. 0,54 | 28; 20 | 0,19 | 0,5 | - | - | 30 | - | - |
| | | Окна | металлопластиковые с двойным остеклением | | | | | | | | |
| | | Крыша | мягкая кровля | | | | | | | | |
| Склад хранения трансформаторов (не отапливается) | 1989 | Стены | - | 24; 20 | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Окна | - | | | | | | | | |
| | | Крыша | шиферная | | | | | | | | |
| Неотапливаемый склад (не отапливается) | 2000 | Стены | кирпичные т.с. 0,5 | 25; 20 | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Окна | - | | | | | | | | |
| | | Крыша | мягкая кровля | | | | | | | | |
| Здание гаража | 1985 | Стены | кирпичные т.с. 0,5 | 54; 20 | 0,24 | 0,7 | - | - | 19 | - | - |
| | | Окна | двойные створные | | | | | | | | |
| | | Крыша | мягкая кровля | | | | | | | | |

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

- | | | |
|----|--|---|
| 1. | Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | отсутствует |
| 2. | Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | - |
| 3. | Дата утверждения | - |
| 4. | Соответствие установленным требованиям | не соответствует (соответствует, не соответствует) |
| 5. | Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | не достигнуты (достигнуты, не достигнуты) |

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным *

(Таблица 1)

| № п/п | Наименование показателя энергетической эффективности | Единица измерения | Значение показателя | | Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности |
|-------|--|-------------------|---|-------------------------------------|---|
| | | | Фактическое (по приборам учета, расчетам) | Расчетно-нормативное за базовый год | |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции | | | | |
| | Передача электрической энергии | тыс. кВт·ч | 36907,42 | 32915,59 | Разработаны мероприятия по снижению фактических показателей до уровня расчетно-нормативных и отражены в приложении 19 энергетического паспорта. |
| 2 | По видам проводимых работ | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 3 | По видам оказываемых услуг | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | | | | |
| | - | - | - | - | - |

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива.

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|-------|---|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| 1 | Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления: | | | | |
| 1.1 | электрической энергии | тыс. кВт·ч | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.2 | тепловой энергии | Гкал | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.3 | твердого топлива | т, куб.м | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.4 | жидкого топлива | т, куб.м | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5 | моторного топлива | т у.т. | - | - | - |
| 1.5.1 | бензина | т | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.2 | керосина | т | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|-------|--------------------------|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| 1.5.3 | дизельного топлива | т | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.4 | газа | тыс. куб.м | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.6 | природного газа | тыс. куб.м | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.7 | воды | тыс. куб.м | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

| № п/п | Наименование линии, вид передаваемого ресурса | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
|-------|---|------------------|-----------------------------|
| 1 | - | - | - |
| 2 | - | - | - |
| 3 | - | - | - |
| 4 | - | - | - |
| 5 | - | - | - |
| 6 | - | - | - |
| 7 | - | - | - |
| 8 | - | - | - |
| 9 | - | - | - |

* Кроме электрической энергии.

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|-------|---------------------------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 1 | Воздушные линии | | | | | |
| 1.1 | 1150 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.2 | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.3 | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.4 | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.5 | 400 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.6 | 330 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.7 | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.8 | 154 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.9 | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.10 | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.11 | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.12 | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.13 | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.14 | 6 кВ | 59,2 | - | - | - | - |
| 1.15 | Итого от 6 кВ и выше | 59,2 | - | - | - | - |
| 1.16 | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.17 | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.18 | 500 Вольт и ниже | 833,4 | - | - | - | - |
| 1.19 | Итого ниже 6 кВ | 833,4 | - | - | - | - |
| 1.20 | Всего по воздушным линиям | 892,6 | - | - | - | - |
| 2 | Кабельные линии | | | | | |
| 2.1 | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.2 | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.3 | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.4 | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.5 | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.6 | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.7 | 6 кВ | 342,19 | - | - | - | - |
| 2.8 | Итого от 6 кВ и выше | 342,19 | - | - | - | - |
| 2.9 | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.10 | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.11 | 500 Вольт и ниже | 296,67 | - | - | - | - |
| 2.12 | Итого ниже 6 кВ | 296,67 | - | - | - | - |
| 2.13 | Всего по кабельным линиям | 638,86 | - | - | - | - |
| 3 | Всего по воздушным и кабельным линиям | | | | | |
| 3.1 | Всего: | 1531,46 | - | - | - | - |
| 4 | Шинопроводы | | | | | |
| 4.1 | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.2 | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.3 | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.4 | 400 кВ | - | - | - | - | - |

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|----------|----------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 4.5 | 330 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.6 | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.7 | 154 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.8 | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.9 | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.10 | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.11 | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.12 | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.13 | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.14 | Всего по шинпроводам | - | - | - | - | - |

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|-----------------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|
| | | | Отчетный (базовый) год 2011 | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | | | 2010 | | 2009 | | 2008 | | 2007 | |
| | | | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА |
| 1 | До 2500 | 3 - 20 | 312 | 151690 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | | 27,5 - 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | От 2500 до 10000 | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | От 10000 до 80000 включительно | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | | 27,5 - 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Более 80000 | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1 | | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | | 330 однофазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 | | 330 трехфазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4 | | 400 - 500 однофазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5 | | 400 - 500 трехфазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6 | | 750 - 1150 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Итого: | - | 312 | 151690 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------|---------------------------|---|------------------------------|-----------------------|------------------------------|-----------------------|------------------------------|-----------------------|------------------------------|-----------------------|------------------------------|
| | | | Отчетный (базовый) год 2011 | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | | | 2010 | | 2009 | | 2008 | | 2007 | |
| | | | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр |
| 1.1 | Шунтирующие реакторы | 3–20 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | | 27,5–35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | | 150–110 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | | 500 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | | 750 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | СК и генераторы, в режиме СК | до 15,0 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | | от 15,0 до 37,5 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | | 50 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | | от 75,0 до 100,0 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | | 160 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | БСК и СТК | 0,38–20 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | | 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | | 150–110 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | | 220 кВ и выше | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5 | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | | Примечание |
|-------|--|-------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------|------|------|------|------------|
| | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 | |
| 1 | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | 36993,26 | 121783,27 | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Попутного нефтяного газа | млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.7 | Природного газа | млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8 | Воды | тыс. м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | - | 36907,42 | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Попутного нефтяного газа | млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.7 | Природного газа | м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.8 | Воды | м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 3.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | - | 23570 | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5 | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.6 | Попутного нефтяного газа | млн. м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.7 | Природного газа | м³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.8 | Воды | м³ | - | - | - | - | - | - | - |

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты, тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|---|---------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| 1 | По сокращению потерь электрической энергии | | | | | | | | | |
| | Проведение контрольных проверок измерительных комплексов потребителей электрической энергии и измерительных комплексов на границе раздела балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией | 25 | 1,72 | тыс. кВт·ч | 6,19 | 4 | сентябрь 2013 | 5,58 | тыс. кВт·ч | 20,12 |
| | Соблюдение сроков подачи сведений по показаниям приборов учета и их достоверность | 0 | 4,04 | тыс. кВт·ч | 14,57 | 0 | сентябрь 2013 | 13,13 | тыс. кВт·ч | 47,35 |
| | Усиление контроля над несанкционированным подключением потребителей электрической энергии к электрическим сетям | 17 | 1,29 | тыс. кВт·ч | 4,64 | 3,7 | сентябрь 2013 | 4,18 | тыс. кВт·ч | 15,09 |
| | Вывод в резерв одного из трансформаторов двухтрансформаторной подстанции с низким коэффициентом загрузки | 40 | 206,01 | тыс. кВт·ч | 742,72 | 0,1 | сентябрь 2013 | 669,52 | тыс. кВт·ч | 2413,84 |
| | Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ частного сектора | 105 | 533,32 | тыс. кВт·ч | 1922,77 | 0,1 | март 2015 | 933,30 | тыс. кВт·ч | 3364,85 |
| | Замена проводов линий 0,4 кВ, питающих потребителей, находящихся на большом удалении от центра питания, на провода большего сечения | 970 | 52,17 | тыс. кВт·ч | 188,09 | 5,2 | сентябрь 2015 | 65,21 | тыс. кВт·ч | 235,11 |

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты, тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|--|---------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| | Замена проводов линий 6 кВ, питающих трансформаторные подстанции с высоким коэффициентом загрузки трансформаторов, на провода большего сечения | 560 | 24,56 | тыс. кВт·ч | 88,55 | 6,3 | сентябрь 2015 | 30,70 | тыс. кВт·ч | 110,68 |
| | Замена трансформаторов, работающих с высоким и низким коэффициентами загрузки, на трансформаторы необходимой мощности | 1470 | 589,154 | тыс. кВт·ч | 2124,09 | 0,7 | сентябрь 2015 | 736,44 | тыс. кВт·ч | 2655,11 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-81 до ТП-86 | 803,17 | 39,09 | тыс. кВт·ч | 140,93 | 5,7 | декабрь 2013 | 117,27 | тыс. кВт·ч | 422,80 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-5 до ТП-325 | 1863,20 | 61,53 | тыс. кВт·ч | 221,84 | 8,4 | декабрь 2013 | 184,59 | тыс. кВт·ч | 665,51 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-53 до ТП-54 | 484,25 | 28,58 | тыс. кВт·ч | 103,04 | 4,7 | декабрь 2013 | 85,74 | тыс. кВт·ч | 309,12 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-203 до ТП-46 | 1044,34 | 37,62 | тыс. кВт·ч | 135,63 | 7,7 | декабрь 2013 | 112,86 | тыс. кВт·ч | 406,90 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-46 до ТП-21 | 1044,34 | 39,69 | тыс. кВт·ч | 143,10 | 7,3 | декабрь 2013 | 119,07 | тыс. кВт·ч | 429,29 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-21 до ТП-153 | 1859,91 | 52,65 | тыс. кВт·ч | 189,82 | 9,8 | декабрь 2013 | 157,95 | тыс. кВт·ч | 569,46 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-153 до ТП-24 | 798,52 | 30,35 | тыс. кВт·ч | 109,42 | 7,3 | декабрь 2015 | 30,35 | тыс. кВт·ч | 109,42 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-24 до ТП-22 | 798,52 | 27,35 | тыс. кВт·ч | 98,61 | 8,1 | декабрь 2015 | 27,35 | тыс. кВт·ч | 98,61 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-22 до ТП-49 | 1524,03 | 45,46 | тыс. кВт·ч | 163,90 | 9,3 | декабрь 2013 | 136,38 | тыс. кВт·ч | 491,69 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-49 до ТП-158 | 1064,69 | 34,34 | тыс. кВт·ч | 123,81 | 8,6 | декабрь 2013 | 103,02 | тыс. кВт·ч | 371,42 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-158 до ТП-51 | 798,52 | 29,94 | тыс. кВт·ч | 107,94 | 7,4 | декабрь 2013 | 89,82 | тыс. кВт·ч | 323,83 |

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты, тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|--|---------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-51 до ТП-52 | 532,34 | 24,21 | тыс. кВт·ч | 87,28 | 6,1 | декабрь 2015 | 24,21 | тыс. кВт·ч | 87,28 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-52 до ТП-117 | 532,34 | 22,72 | тыс. кВт·ч | 81,91 | 6,5 | декабрь 2015 | 22,72 | тыс. кВт·ч | 81,91 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-117 до ТП-76 | 1330,86 | 37,67 | тыс. кВт·ч | 135,81 | 9,8 | декабрь 2013 | 113,01 | тыс. кВт·ч | 407,44 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-76 до ТП-62 | 798,52 | 26,37 | тыс. кВт·ч | 95,07 | 8,4 | декабрь 2013 | 79,11 | тыс. кВт·ч | 285,22 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-57 до ТП-230 | 532,34 | 17,79 | тыс. кВт·ч | 64,14 | 8,3 | декабрь 2015 | 17,79 | тыс. кВт·ч | 64,14 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-59 до ТП-90 | 1064,69 | 31,76 | тыс. кВт·ч | 114,50 | 9,3 | декабрь 2013 | 95,28 | тыс. кВт·ч | 343,51 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-90 до ТП-146 | 1064,69 | 36,46 | тыс. кВт·ч | 131,45 | 8,1 | декабрь 2013 | 109,38 | тыс. кВт·ч | 394,35 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-149 до ТП-86 | 798,52 | 29,15 | тыс. кВт·ч | 105,10 | 7,6 | декабрь 2013 | 87,45 | тыс. кВт·ч | 315,29 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-12 до ТП-71 | 532,34 | 25,91 | тыс. кВт·ч | 93,41 | 5,7 | декабрь 2013 | 77,73 | тыс. кВт·ч | 280,24 |
| | Реконструкция ТП-32 | 1198,16 | 36,13 | тыс. кВт·ч | 130,26 | 9,2 | декабрь 2013 | 108,39 | тыс. кВт·ч | 390,78 |
| | Реконструкция ТП-9 | 876,1 | 27,94 | тыс. кВт·ч | 100,73 | 8,7 | декабрь 2013 | 83,82 | тыс. кВт·ч | 302,20 |
| | Реконструкция ТП-72 | 878,88 | 29,03 | тыс. кВт·ч | 104,66 | 8,4 | декабрь 2013 | 87,09 | тыс. кВт·ч | 313,99 |
| | Реконструкция ТП-376 | 755,65 | 23,55 | тыс. кВт·ч | 84,91 | 8,9 | декабрь 2013 | 70,65 | тыс. кВт·ч | 254,72 |
| | Реконструкция ТП-133 | 876,98 | 26,74 | тыс. кВт·ч | 96,41 | 9,1 | декабрь 2013 | 80,22 | тыс. кВт·ч | 289,22 |
| | Реконструкция ТП-23 | 877,17 | 31,60 | тыс. кВт·ч | 113,93 | 7,7 | декабрь 2013 | 94,80 | тыс. кВт·ч | 341,78 |
| | Реконструкция ТП-67 | 872,25 | 26,59 | тыс. кВт·ч | 95,87 | 9,1 | декабрь 2015 | 26,59 | тыс. кВт·ч | 95,87 |
| | Реконструкция ТП-43 | 764,06 | 24,09 | тыс. кВт·ч | 86,85 | 8,8 | декабрь 2015 | 24,09 | тыс. кВт·ч | 86,85 |
| | Реконструкция ТП-330 | 257,5 | 12,76 | тыс. кВт·ч | 46 | 5,6 | декабрь 2013 | 38,28 | тыс. кВт·ч | 138,01 |
| | Реконструкция ТП-136 | 257,5 | 12,32 | тыс. кВт·ч | 44,42 | 5,8 | декабрь 2013 | 36,96 | тыс. кВт·ч | 133,25 |
| | Реконструкция ТП-227 | 257,5 | 13,74 | тыс. кВт·ч | 49,54 | 5,2 | декабрь 2013 | 41,22 | тыс. кВт·ч | 148,61 |
| | Реконструкция ТП-11 | 320,72 | 18,16 | тыс. кВт·ч | 65,47 | 4,9 | декабрь 2013 | 54,48 | тыс. кВт·ч | 196,42 |
| | Реконструкция ТП-74 | 320,72 | 17,45 | тыс. кВт·ч | 62,91 | 5,1 | декабрь 2013 | 52,35 | тыс. кВт·ч | 188,74 |

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты, тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|---|---------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| | Реконструкция ТП-77 | 257,5 | 21,65 | тыс. кВт·ч | 78,06 | 3,3 | декабрь 2015 | 21,65 | тыс. кВт·ч | 78,06 |
| | Реконструкция ТП-358 | 257,5 | 14,88 | тыс. кВт·ч | 53,65 | 4,8 | декабрь 2013 | 44,64 | тыс. кВт·ч | 160,94 |
| | Реконструкция ТП-75 | 320,72 | 20,69 | тыс. кВт·ч | 74,59 | 4,3 | декабрь 2013 | 62,07 | тыс. кВт·ч | 223,78 |
| | Реконструкция ТП-94 | 257,5 | 13,74 | тыс. кВт·ч | 49,54 | 5,2 | декабрь 2013 | 41,22 | тыс. кВт·ч | 148,61 |
| | Реконструкция ТП-120 | 257,5 | 17,01 | тыс. кВт·ч | 61,33 | 4,2 | декабрь 2015 | 17,01 | тыс. кВт·ч | 61,33 |
| | Реконструкция ТП-302 | 257,5 | 10,99 | тыс. кВт·ч | 39,62 | 6,5 | декабрь 2015 | 10,99 | тыс. кВт·ч | 39,62 |
| | Реконструкция ТП-15 | 257,5 | 10,36 | тыс. кВт·ч | 37,35 | 6,9 | декабрь 2015 | 10,36 | тыс. кВт·ч | 37,35 |
| | Реконструкция ТП-113 | 320,72 | 12,19 | тыс. кВт·ч | 43,95 | 7,3 | декабрь 2015 | 12,19 | тыс. кВт·ч | 43,95 |
| | Реконструкция существующих кабельных линий 6 кВ ПС"Черемушки"-РП-10-1,РП-10-2; РП-10 -ТП-279; ТП-279-ТП-59; ТП-59-ТП-58; ТП-58-ТП-190; ПС"МайГЭС" - РП-1 ф."КЛ-1", "КЛ-2" (Кабельная линия от БКТП кв. 279 до БРТП кв.272 (L=4 x 2,99 км) | 31711,09 | 870,86 | тыс. кВт·ч | 3139,73 | 10,1 | декабрь 2014 | 1741,72 | тыс. кВт·ч | 6279,46 |
| | Реконструкция существующей ТП-300 (БРТП в кв 272) | 10837,10 | 152,59 | тыс. кВт·ч | 550,14 | 19,7 | декабрь 2014 | 305,18 | тыс. кВт·ч | 1100,27 |
| | Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ ТП-300-ТП-216 КЛ-6кВ (Кабельная линия от БРТП кв.272 до ТП-300 (L=0,07 км) | 637,59 | 23,90 | кВт·ч | 86,17 | 7,4 | декабрь 2014 | 47,80 | тыс. кВт·ч | 172,33 |
| | Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ ТП-216-ТП-126; ТП-126-ТП-148; ТП-148-ТП-190; ТП-190-ТП-370 (Кабельная линия 6кВ от БРТП кв.272 до ТП-370 (L=0,25 км) | 1186,08 | 35,76 | тыс. кВт·ч | 128,93 | 9,2 | декабрь 2014 | 71,52 | тыс. кВт·ч | 257,85 |

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты, тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|--|---------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| | Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ РП-1 - ТП-60 (Кабельная линия 6 кВ от БРТП кв.272 до ТП-21 (L=0,4 км) | 1626,15 | 40,64 | тыс. кВт·ч | 146,52 | 11,1 | декабрь 2014 | 81,28 | тыс. кВт·ч | 293,04 |
| | Реконструкция существующих кабельных линий 6 кВ ПС"Северная" - ТП-51 (Кабельная линия 6кВ от ТП-506 до ТП-51 (L=2х0,75 км) | 6138,58 | 90,09 | тыс. кВт·ч | 324,80 | 18,9 | декабрь 2014 | 180,18 | тыс. кВт·ч | 649,61 |
| | Реконструкция существующей ТП-330 (Кабельная линия 6кВ и КТП от ТП-330 до КТП по ул. Пирогова (L=0,42 км) | 2234,75 | 58,48 | тыс. кВт·ч | 210,84 | 10,6 | декабрь 2014 | 116,96 | тыс. кВт·ч | 421,68 |
| | Реконструкция ТП-9 на КТП 6/0,4 кВ(160 кВА) | 896,64 | 33,61 | тыс. кВт·ч | 121,17 | 7,4 | декабрь 2014 | 67,22 | тыс. кВт·ч | 242,35 |
| | Реконструкция ТП-31 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) | 986,84 | 32,98 | тыс. кВт·ч | 118,90 | 8,3 | декабрь 2014 | 65,96 | тыс. кВт·ч | 237,81 |
| | Реконструкция ТП-69 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) | 986,84 | 33,80 | тыс. кВт·ч | 121,86 | 8,1 | декабрь 2014 | 67,60 | тыс. кВт·ч | 243,72 |
| | Реконструкция ТП-86 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) | 986,84 | 35,55 | тыс. кВт·ч | 128,17 | 7,7 | декабрь 2014 | 71,10 | тыс. кВт·ч | 256,34 |
| | Реконструкция ТП-29 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) | 986,84 | 34,65 | тыс. кВт·ч | 124,92 | 7,9 | декабрь 2014 | 69,30 | тыс. кВт·ч | 249,85 |
| | КТП-250, 6/0,4 кВ | 2262,52 | 33,74 | тыс. кВт·ч | 121,64 | 18,6 | декабрь 2015 | 33,74 | тыс. кВт·ч | 121,64 |
| 2 | По сокращению потерь тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | По сокращению потерь нефти | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | По сокращению потерь нефтепродуктов | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | По сокращению потерь газового конденсата | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты, тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|---|---------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| 6 | По сокращению потерь попутного нефтяного газа | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | По сокращению потерь природного газа | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | По сокращению потерь воды | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | ИТОГО: | 94634,62 | 1366,04 | т у. т. | 14382,17 | 6,6 | - | 2820,69 | т у. т. | 29519,61 |

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|-------|---|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| 1 | По электрической энергии | | | | | | | | | |
| | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы | 9,91 | 2,67 | тыс. кВт·ч | 9,62 | 1 | 9,27 | тыс. кВт·ч | 27,17 | 0,4 |
| | Соблюдение сроков подачи сведений по показаниям приборов учета и их достоверность | 0 | 4,04 | тыс. кВт·ч | 14,57 | 0 | 3,95 | тыс. кВт·ч | 12,76 | 0 |
| | Проведение контрольных проверок измерительных комплексов потребителей электрической энергии и измерительных комплексов на границе раздела балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией | 25 | 1,72 | тыс. кВт·ч | 6,19 | 4 | 3,72 | тыс. кВт·ч | 12 | 2,1 |
| | Усиление контроля над несанкционированным подключением потребителей электрической энергии к электрическим сетям | 17 | 1,29 | тыс. кВт·ч | 4,64 | 3,7 | 7,66 | тыс. кВт·ч | 24,75 | 0,7 |
| | Вывод в резерв одного из трансформаторов двухтрансформаторной подстанции с низким коэффициентом загрузки | 40 | 206,01 | тыс. кВт·ч | 742,72 | 0,1 | 294,41 | тыс. кВт·ч | 824,35 | 0 |
| | Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ частного сектора | 105 | 533,32 | тыс. кВт·ч | 1922,77 | 0,1 | 274 | тыс. кВт·ч | 975,44 | 0,1 |
| | Замена проводов линий 0,4 кВ, питающих потребителей, находящихся на большом удалении от центра питания, на провода большего сечения | 970 | 52,17 | тыс. кВт·ч | 188,09 | 5,2 | 148,03 | тыс. кВт·ч | 527 | 1,8 |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|-------|--|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| | Замена проводов линий 6 кВ, питающих трансформаторные подстанции с высоким коэффициентом загрузки трансформаторов, на провода большего сечения | 560 | 24,56 | тыс. кВт·ч | 88,55 | 6,3 | 43,06 | тыс. кВт·ч | 126,18 | 4,4 |
| | Замена трансформаторов, работающих с высоким и низким коэффициентами загрузки, на трансформаторы необходимой мощности | 1470 | 589,15 | тыс. кВт·ч | 2124,09 | 0,7 | 501,71 | тыс. кВт·ч | 1470 | 1 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-81 до ТП-86 | 803,17 | 39,09 | тыс. кВт·ч | 140,93 | 5,7 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 6,6 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-5 до ТП-325 | 1863,2 | 61,53 | тыс. кВт·ч | 221,84 | 8,4 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 15,3 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-53 до ТП-54 | 484,25 | 28,58 | тыс. кВт·ч | 103,04 | 4,7 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 4 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-203 до ТП-46 | 1044,34 | 37,62 | тыс. кВт·ч | 135,63 | 7,7 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 8,6 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-46 до ТП-21 | 1044,34 | 39,69 | тыс. кВт·ч | 143,10 | 7,3 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 8,6 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-21 до ТП-153 | 1859,91 | 52,65 | тыс. кВт·ч | 189,82 | 9,8 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 15,3 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-153 до ТП-24 | 798,52 | 30,35 | тыс. кВт·ч | 109,42 | 7,3 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 6,6 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-24 до ТП-22 | 798,52 | 27,35 | тыс. кВт·ч | 98,61 | 8,1 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 6,6 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-22 до ТП-49 | 1524,03 | 45,46 | тыс. кВт·ч | 163,90 | 9,3 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 12,6 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-49 до ТП-158 | 1064,69 | 34,34 | тыс. кВт·ч | 123,81 | 8,6 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 8,8 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-158 до ТП-51 | 798,52 | 29,94 | тыс. кВт·ч | 107,94 | 7,4 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 6,6 |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|-------|--|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-51 до ТП-52 | 532,34 | 24,21 | тыс. кВт·ч | 87,28 | 6,1 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 4,4 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-52 до ТП-117 | 532,34 | 22,72 | тыс. кВт·ч | 81,91 | 6,5 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 4,4 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-117 до ТП-76 | 1330,86 | 37,67 | тыс. кВт·ч | 135,81 | 9,8 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 11 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-76 до ТП-62 | 798,52 | 26,37 | тыс. кВт·ч | 95,07 | 8,4 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 6,6 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-57 до ТП-230 | 532,34 | 17,79 | тыс. кВт·ч | 64,14 | 8,3 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 4,4 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-59 до ТП-90 | 1064,69 | 31,76 | тыс. кВт·ч | 114,50 | 9,3 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 8,8 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-90 до ТП-146 | 1064,69 | 36,46 | тыс. кВт·ч | 131,45 | 8,1 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 8,8 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-149 до ТП-86 | 798,52 | 29,15 | тыс. кВт·ч | 105,10 | 7,6 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 6,6 |
| | Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-12 до ТП-71 | 532,34 | 25,91 | тыс. кВт·ч | 93,41 | 5,7 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 4,4 |
| | Реконструкция ТП-32 | 1198,16 | 36,13 | тыс. кВт·ч | 130,26 | 9,2 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 7,3 |
| | Реконструкция ТП-9 | 876,1 | 27,94 | тыс. кВт·ч | 100,73 | 8,7 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 5,4 |
| | Реконструкция ТП-72 | 878,88 | 29,03 | тыс. кВт·ч | 104,66 | 8,4 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 5,4 |
| | Реконструкция ТП-376 | 755,65 | 23,55 | тыс. кВт·ч | 84,91 | 8,9 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 4,6 |
| | Реконструкция ТП-133 | 876,98 | 26,74 | тыс. кВт·ч | 96,41 | 9,1 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 5,4 |
| | Реконструкция ТП-23 | 877,17 | 31,60 | тыс. кВт·ч | 113,93 | 7,7 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 5,4 |
| | Реконструкция ТП-67 | 872,25 | 26,59 | тыс. кВт·ч | 95,87 | 9,1 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 5,3 |
| | Реконструкция ТП-43 | 764,06 | 24,09 | тыс. кВт·ч | 86,85 | 8,8 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 4,7 |
| | Реконструкция ТП-330 | 257,5 | 12,76 | тыс. кВт·ч | 46 | 5,6 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-136 | 257,5 | 12,32 | тыс. кВт·ч | 44,42 | 5,8 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-227 | 257,5 | 13,74 | тыс. кВт·ч | 49,54 | 5,2 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-11 | 320,72 | 18,16 | тыс. кВт·ч | 65,47 | 4,9 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 2 |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|-------|--|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| | Реконструкция ТП-74 | 320,72 | 17,45 | тыс. кВт·ч | 62,91 | 5,1 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 2 |
| | Реконструкция ТП-77 | 257,5 | 21,65 | тыс. кВт·ч | 78,06 | 3,3 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-358 | 257,5 | 14,88 | тыс. кВт·ч | 53,65 | 4,8 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-75 | 320,72 | 20,69 | тыс. кВт·ч | 74,59 | 4,3 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 2 |
| | Реконструкция ТП-94 | 257,5 | 13,74 | тыс. кВт·ч | 49,54 | 5,2 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-120 | 257,5 | 17,01 | тыс. кВт·ч | 61,33 | 4,2 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-302 | 257,5 | 10,99 | тыс. кВт·ч | 39,62 | 6,5 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-15 | 257,5 | 10,36 | тыс. кВт·ч | 37,35 | 6,9 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 1,6 |
| | Реконструкция ТП-113 | 320,72 | 12,19 | тыс. кВт·ч | 43,95 | 7,3 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 2 |
| | Реконструкция существующих кабельных линий 6 кВ ПС"Черемушки"-РП-10-1,РП-10-2; РП-10-ТП-279; ТП-279-ТП-59; ТП-59-ТП-58; ТП-58-ТП-190; ПС"МайГЭС" - РП-1 ф."КЛ-1", "КЛ-2" (Кабельная линия от БКТП кв. 279 до БРТП кв.272 (L=4 x 2,99 км) | 31711,09 | 870,86 | тыс. кВт·ч | 3139,73 | 10,1 | 576,12 | тыс. кВт·ч | 1399,97 | 22,7 |
| | Реконструкция существующей ТП-300 (БРТП в кв 272) | 10837,1 | 152,59 | тыс. кВт·ч | 550,14 | 19,7 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 66,3 |
| | Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ ТП-300- ТП-216 КЛ-6кВ (Кабельная линия от БРТП кв.272 до ТП-300 (L=0,07 км) | 637,59 | 23,90 | тыс. кВт·ч | 86,17 | 7,4 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 5,3 |
| | Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ ТП-216-ТП-126; ТП-126-ТП-148; ТП-148-ТП-190; ТП-190-ТП-370 (Кабельная линия 6кВ от БРТП кв.272 до ТП-370 (L=0,25 км) | 1186,08 | 35,76 | тыс. кВт·ч | 128,93 | 9,2 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 9,8 |
| | Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ РП-1 - ТП-60 (Кабельная линия 6 кВ от БРТП кв.272 до ТП-21 (L=0,4 км) | 1626,15 | 40,64 | тыс. кВт·ч | 146,52 | 11,1 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 13,4 |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|-------|--|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| | Реконструкция существующих кабельных линий 6 кВ ПС"Северная" - ТП-51 (Кабельная линия 6кВ от ТП-506 до ТП-51 (L=2x0,75 км) | 6138,58 | 90,09 | тыс. кВт·ч | 324,80 | 18,9 | 49,97 | тыс. кВт·ч | 121,43 | 50,6 |
| | Реконструкция существующей ТП-330 (Кабельная линия 6кВ и КТП от ТП-330 до КТП по ул. Пирогова (L=0,42 км) | 2234,75 | 58,48 | тыс. кВт·ч | 210,84 | 10,6 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 13,7 |
| | Реконструкция ТП-9 на КТП 6/0,4 кВ(160 кВА) | 896,64 | 33,61 | тыс. кВт·ч | 121,17 | 7,4 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 5,5 |
| | Реконструкция ТП-31 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) | 986,84 | 32,98 | тыс. кВт·ч | 118,90 | 8,3 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 6 |
| | Реконструкция ТП-69 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) | 986,84 | 33,80 | тыс. кВт·ч | 121,86 | 8,1 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 6 |
| | Реконструкция ТП-86 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) | 986,84 | 35,55 | тыс. кВт·ч | 128,17 | 7,7 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 6 |
| | Реконструкция ТП-29 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) | 986,84 | 34,65 | тыс. кВт·ч | 124,92 | 7,9 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 6 |
| | КТП-250, 6/0,4 кВ | 2262,52 | 33,74 | тыс. кВт·ч | 121,64 | 18,6 | 56,13 | тыс. кВт·ч | 163,34 | 13,9 |
| 2 | По тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | Установка трех счетчиков тепловой энергии. | 360 | 36,5 | Гкал | 50,61 | 7,1 | 107 | Гкал | 136,75 | 2,6 |
| 3 | По твердому топливу | | | | | | | | | |
| 4 | По жидкому топливу | | | | | | | | | |
| 5 | По моторным топливам, в том числе: | 18 | 2,280 | т у. т. | 53,69 | 0,3 | 6,81 | т у. т. | 137,70 | - |
| 5.1 | бензин | | | | | | | | | |
| | Обучение эффективному вождению, выбор оптимальных маршрутов и времени передвижения. | 14,5 | 0,73 | тыс. л | 19,48 | 0,7 | 1,96 | тыс. л | 46,45 | 0,3 |
| | Поддержание рекомендуемого производителем давления в шинах. | 0 | 0,87 | тыс. л | 23,38 | 0 | 0,92 | тыс. л | 22,40 | 0 |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|-------|---|---------------------------|-----------------------------|---------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| 5.2 | керосин | | | | | | | | | |
| 5.3 | дизельное топливо | | | | | | | | | |
| | Обучение эффективному вождению, выбор оптимальных маршрутов и времени передвижения. | 3,5 | 0,17 | тыс. л | 4,92 | 0,7 | 1,96 | тыс. л | 46,45 | 0,1 |
| | Поддержание рекомендуемого производителем давления в шинах. | 0 | 0,21 | тыс. л | 5,91 | 0 | 0,92 | тыс. л | 22,40 | 0 |
| 5.4 | газ | | | | | | | | | |
| 6 | По природному газу | | | | | | | | | |
| 7 | По воде | | | | | | | | | |
| | Организовать регулярный контроль за рациональным использованием водных ресурсов. | 0 | 0,16 | тыс. м ³ | 1,77 | 0 | 0,24 | тыс. м ³ | 2,34 | 0 |
| 8 | ИТОГО: | 95022,53 | 1382,89 | т у. т. | 14496,09 | 6,6 | 1638,06 | т у. т. | 13325,25 | 7,1 |

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | Затраты, тыс. руб. | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год | |
|---|---|--------|-----------------------|-------------------------------------|--|---|
| | в натуральном выражении | | | | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Организационные и малозатратные мероприятия | | | | | | |
| Назначить ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Не задано | | - | - | 0 | - | IV, 2013 |
| Обучение ответственных за реализацию мероприятий по экономии энергоресурсов. Не задано | | - | - | 8 | - | IV, 2013 |
| Разработка и утверждение программы по энергосбережению. Не задано | | - | - | 50 | - | III, 2013 |
| Замена ламп накаливания на энергосберегающие. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 2,67 | 9,62 | 9,91 | 1 | IV, 2013 |
| Соблюдение сроков подачи сведений по показаниям приборов учета и их достоверность. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 4,04 | 14,57 | 0 | 0 | III, 2013 |
| Проведение контрольных проверок измерительных комплексов потребителей электрической энергии и измерительных комплексов на границе раздела балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 1,72 | 6,19 | 25 | 4 | III, 2013 |
| Усиление контроля над несанкционированным подключением потребителей электрической энергии к электрическим сетям. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 1,29 | 4,64 | 17 | 3,7 | III, 2013 |
| Вывод в резерв одного из трансформаторов двухтрансформаторной подстанции с низким коэффициентом загрузки. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 206,01 | 742,72 | 40 | 0,1 | III, 2013 |
| Обучение эффективному вождению, выбор оптимальных маршрутов и времени передвижения. Моторное топливо: бензин | тыс. л | 0,73 | 19,48 | 14,5 | 0,7 | III, 2013 |
| Поддержание рекомендуемого производителем давления в шинах. Моторное топливо: бензин | тыс. л | 0,87 | 23,38 | 0 | 0 | III, 2013 |

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | | Затраты, тыс. руб. | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год |
|---|---|--------|---|-----------------------|-------------------------------------|--|
| | в натуральном выражении | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) | | | |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Обучение эффективному вождению, выбор оптимальных маршрутов и времени передвижения. Моторное топливо: дизельное топливо | тыс. л | 0,17 | 4,92 | 3,5 | 0,7 | III, 2013 |
| Поддержание рекомендуемого производителем давления в шинах. Моторное топливо: дизельное топливо | тыс. л | 0,21 | 5,91 | 0 | 0 | III, 2013 |
| Организовать регулярный контроль за рациональным использованием водных ресурсов. Вода | тыс. м ³ | 0,16 | 1,77 | 0 | 0 | III, 2013 |
| Итого | тыс. т у.т. | 0,08 | 833,20 | 167,91 | 0,2 | - |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ частного сектора. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 533,32 | 1922,77 | 105 | 0,1 | I, 2014 |
| Реконструкция ТП-330. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 12,76 | 46 | 257,5 | 5,6 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-136. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 12,32 | 44,42 | 257,5 | 5,8 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-227. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 13,74 | 49,54 | 257,5 | 5,2 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-11. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 18,16 | 65,47 | 320,72 | 4,9 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-74. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 17,45 | 62,91 | 320,72 | 5,1 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-77. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 21,65 | 78,06 | 257,5 | 3,3 | IV, 2015 |
| Реконструкция ТП-358. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 14,88 | 53,65 | 257,5 | 4,8 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-75. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 20,69 | 74,59 | 320,72 | 4,3 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-94. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 13,74 | 49,54 | 257,5 | 5,2 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-120. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 17,01 | 61,33 | 257,5 | 4,2 | IV, 2015 |
| Реконструкция ТП-302. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 10,99 | 39,62 | 257,5 | 6,5 | IV, 2015 |
| Реконструкция ТП-15. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 10,36 | 37,35 | 257,5 | 6,9 | IV, 2015 |
| Реконструкция ТП-113. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 12,19 | 43,95 | 320,72 | 7,3 | IV, 2015 |
| Установка трех счетчиков тепловой энергии. Тепловая энергия | Гкал | 36,5 | 50,61 | 360 | 7,1 | III, 2014 |
| Итого | тыс. т у.т. | 0,26 | 2679,81 | 4065,38 | 1,5 | - |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | | Затраты, тыс. руб. | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год |
|--|---|--------|---|-----------------------|-------------------------------------|--|
| | в натуральном выражении | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) | | | |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Замена проводов линий 0,4 кВ, питающих потребителей, находящихся на большом удалении от центра питания, на провода большего сечения. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 52,17 | 188,09 | 970 | 5,2 | III, 2015 |
| Замена проводов линий 6 кВ, питающих трансформаторные подстанции с высоким коэффициентом загрузки трансформаторов, на провода большего сечения. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 24,56 | 88,55 | 560 | 6,3 | III, 2015 |
| Замена трансформаторов, работающих с высоким и низким коэффициентами загрузки, на трансформаторы необходимой мощности. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 589,15 | 2124,09 | 1470 | 0,7 | III, 2015 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-81 до ТП-86. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 39,09 | 140,93 | 803,17 | 5,7 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-5 до ТП-325. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 61,53 | 221,84 | 1863,2 | 8,4 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-203 до ТП-46. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 37,62 | 135,63 | 1044,34 | 7,7 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-46 до ТП-21. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 39,69 | 143,10 | 1044,34 | 7,3 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-21 до ТП-153. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 52,65 | 189,82 | 1859,91 | 9,8 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-153 до ТП-24. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 30,35 | 109,42 | 798,52 | 7,3 | IV, 2015 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-24 до ТП-22. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 27,35 | 98,61 | 798,52 | 8,1 | IV, 2015 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-22 до ТП-49. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 45,46 | 163,90 | 1524,03 | 9,3 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-49 до ТП-158. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 34,34 | 123,81 | 1064,69 | 8,6 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-158 до ТП-51. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 29,94 | 107,94 | 798,52 | 7,4 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-51 до ТП-52. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 24,21 | 87,28 | 532,34 | 6,1 | IV, 2015 |

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | Затраты, тыс. руб. (по тарифу) | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год | |
|---|---|--------|--------------------------------------|-------------------------------------|--|----------|
| | в натуральном выражении | | | | | |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-52 до ТП-117. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 22,72 | 81,91 | 532,34 | 6,5 | IV, 2015 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-117 до ТП-76. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 37,67 | 135,81 | 1330,86 | 9,8 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-76 до ТП-62. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 26,37 | 95,07 | 798,52 | 8,4 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-57 до ТП-230. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 17,79 | 64,14 | 532,34 | 8,3 | IV, 2015 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-59 до ТП-90. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 31,76 | 114,50 | 1064,69 | 9,3 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-90 до ТП-146. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 36,46 | 131,45 | 1064,69 | 8,1 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-149 до ТП-86. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 29,15 | 105,10 | 798,52 | 7,6 | IV, 2013 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-12 до ТП-71. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 25,91 | 93,41 | 532,34 | 5,7 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-32. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 36,13 | 130,26 | 1198,16 | 9,2 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-9. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 27,94 | 100,73 | 876,1 | 8,7 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-72. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 29,03 | 104,66 | 878,88 | 8,4 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-376. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 23,55 | 84,91 | 755,65 | 8,9 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-133. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 26,74 | 96,41 | 876,98 | 9,1 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-23. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 31,60 | 113,93 | 877,17 | 7,7 | IV, 2013 |
| Реконструкция ТП-67. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 26,59 | 95,87 | 872,25 | 9,1 | IV, 2015 |
| Реконструкция ТП-43. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 24,09 | 86,85 | 764,06 | 8,8 | IV, 2015 |
| Реконструкция существующих кабельных линий 6 кВ ПС"Черемушки"-РП-10-1,РП-10-2; РП-10 -ТП-279; ТП -279-ТП-59; ТП-59-ТП-58; ТП-58-ТП-190; ПС"МайГЭС" - РП-1 ф."КЛ-1", "КЛ-2" (Кабельная линия от БКТП кв. 279 до БРТП кв.272 (L=4 x 2,99 км). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 870,86 | 3139,73 | 31711,09 | 10,1 | IV, 2014 |
| Реконструкция существующей ТП-300 (БРТП в кв 272). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 152,59 | 550,14 | 10837,1 | 19,7 | IV, 2014 |

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | Затраты, тыс. руб. (по тарифу) | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год | |
|--|---|--------|--------------------------------------|-------------------------------------|--|----------|
| | в натуральном выражении | | | | | |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ ТП-300- ТП-216 КЛ-6кВ (Кабельная линия от БРТП кв.272 до ТП-300 (L=0,07 км) . Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 23,90 | 86,17 | 637,59 | 7,4 | IV, 2014 |
| Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ ТП-216-ТП-126; ТП-126-ТП-148; ТП-148-ТП-190; ТП-190-ТП-370 (Кабельная линия 6кВ от БРТП кв.272 до ТП-370 (L=0,25 км). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 35,76 | 128,93 | 1186,08 | 9,2 | IV, 2014 |
| Реконструкция существующей кабельной линии 6 кВ РП-1 - ТП-60 (Кабельная линия 6 кВ от БРТП кв.272 до ТП-21 (L=0,4 км). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 40,64 | 146,52 | 1626,15 | 11,1 | IV, 2014 |
| Реконструкция существующих кабельных линий 6 кВ ПС"Северная" - ТП-51 (Кабельная линия 6кВ от ТП-506 до ТП-51 (L=2x0,75 км). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 90,09 | 324,80 | 6138,58 | 18,9 | IV, 2014 |
| Реконструкция существующей ТП-330 (Кабельная линия 6кВ и КТП от ТП-330 до КТП по ул. Пирогова (L=0,42 км). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 58,48 | 210,84 | 2234,75 | 10,6 | IV, 2014 |
| Реконструкция ТП-9 на КТП 6/0,4 кВ(160 кВА) . Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 33,61 | 121,17 | 896,64 | 7,4 | IV, 2014 |
| Реконструкция ТП-31 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) . Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 32,98 | 118,90 | 986,84 | 8,3 | IV, 2014 |
| Реконструкция ТП-69 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) . Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 33,80 | 121,86 | 986,84 | 8,1 | IV, 2014 |
| Реконструкция ТП-86 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) . Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 35,55 | 128,17 | 986,84 | 7,7 | IV, 2014 |
| Реконструкция ТП-29 на КТП 6/0,4 кВ(250 кВА) . Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 34,65 | 124,92 | 986,84 | 7,9 | IV, 2014 |
| КТП-250, 6/0,4 кВ . Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 33,74 | 121,64 | 2262,52 | 18,6 | IV, 2015 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП-53 до ТП-54. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 28,58 | 103,04 | 484,25 | 4,7 | I, 2014 |
| Итого | тыс. т у.т. | 1,05 | 10984,85 | 90847,24 | 8,3 | - |
| Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР: | | 1,38 | 14496,09 | 95080,53 | 6,6 | - |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | - | - | - | - | - |

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) | Затраты, тыс. руб. | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год |
|--|---|---------|---|-----------------------|-------------------------------------|--|
| | в натуральном выражении | | | | | |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Тепловая энергия | Гкал | 36,5 | 50,61 | 360 | 7,1 | - |
| Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 3991,83 | 14391,79 | 94644,53 | 6,6 | - |
| Моторное топливо | т у. т. | 2,28 | 53,69 | 18 | 0,3 | - |
| Смазочные материалы | тыс. т | - | - | - | - | - |
| Сжатый воздух | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| Вода | м ³ | 160 | 1,77 | 0 | 0 | - |

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| № п/п | ФИО | Наименование должности | Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты) | Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий | Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий |
|-------|-----|------------------------|--|---|---|
| 1 | - | - | - | - | - |
| 2 | - | - | - | - | - |
| 3 | - | - | - | - | - |
| 4 | - | - | - | - | - |

Форма

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - _____ 0 человек.

| № п/п | ФИО | Наименование должности | Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия) | Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации) | Дата начала и окончания обучения | Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) | Сведения об аттестации и присвоении квалификации. |
|-------|-----|------------------------|---|--|----------------------------------|---|---|
| 1 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | - | - | - | - | - | - | - |

Общество с ограниченной ответственностью "Майкопская ТЭЦ"

Приложение 12. Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений).

Примечание энергоаудитора.

Организация осуществляет услуги по передаче и распределению электрической энергии.
