**СРО-Э-033/043**

**Некоммерческое партнерство**

**«Ассоциация экспертов «ЭнергоАудит»**

**Общество с ограниченной ответственностью**

**«ПрофЭнергоАудит», г. Челябинск**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 0018-11**

потребителя топливно-энергетических ресурсов

**Общество с ограниченной ответственностью**

**«Энергоснабжающая Сетевая Компания», г.Челябинск**

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

И.О. Директора ООО «ПрофЭнергоАудит»

Остапенко Е.В.

Директор ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»

Бреусов О.Г.

Апрель 2011

Приложение № 2

Общие сведения об объекте энергетического обследования

**Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая Сетевая Компания», г.Челябинск**

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма: общество с ограниченной ответственностью

2. Юридический адрес: 454004, г. Челябинск, ул. Университетская Набережная, 80 оф.41

3. Фактический адрес: 454084, г. Челябинск, ул. Каслинская, 5

4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ): -

5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ): 0%

6. Банковские реквизиты, ИНН 7453161626, КПП 745301001, р/сч. 40702810507250003407 в Тракторозаводском филиале ОАО «Челиндбанк», к/сч. 30101810400000000711, БИК 047501711,

ОГРН1067453063259, ОКАТО75401000000, ОКПО94766665

7. Код по ОКВЭД 40.30.40 Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

8. Ф.И.О., должность руководителя: Бреусов Олег Геннадьевич, Директор

9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования: Дробинин Сергей Владимирович, начальник района электрических сетей, тел.: +7 (351) 790-51-53, факс: +7 (351) 790-51-53, Яковенко Игорь Евгеньевич, начальник района тепловых сетей, тел. +7 (351) 790-51-53, факс: +7 (351)

10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство: Дробинин Сергей Владимирович, начальник района электрических сетей, тел.: +7 (351) 790-51-53, факс: +7 (351) 790-51-53, Яковенко Игорь Евгеньевич, начальник района тепловых сетей, тел. +7 (351) 790-51-53, факс: +7 (351)

Таблица 1

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) | | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | Услуги по передаче электроэнергии | 40.12.10 | 40.12.10 | 40.12.10 | 40.12.10 | 40.12.10 |
| Пар и горячая вода (тепловая энергия), услуги по передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии) | 40.30.10 | 40.30.10 | 40.30.10 | 40.30.10 | 40.30.10 |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг), в т.ч.: | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| Услуги по передаче электроэнергии |  | - | - | 5 088,07771 | 5 985,34572 | 7 094,71516 |
| Услуги по передаче  тепловой энергии |  | - | - | 1 005,75336 | 2 734,93141 | 4 448,71211 |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего |  |  |  |  |  |  |
| Услуги по передаче электроэнергии | кВт\*ч | - | - | 15 287 862 | 34 877 036 | 42 684 303 |
| Услуги по передаче  тепловой энергии | Гкал | - | - | 28 735,81 | 73 997,06 | 84 996,41 |
| 4. Объем производства основной продукции, всего, в т.ч. | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего |  | - | - | - | - | - |
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у.т. | - | - | - | - | - |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т. | - | - | - | - | - |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего, в т.ч. | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| Услуги по передаче электроэнергии |  | - | - | 540,0034 | 6 789,15631 | 4 681,51338 |
| Услуги по передаче  тепловой энергии |  | - | - | 28,01984 | 93,74092 | 2 486,86043 |
| 10. Потребление воды,  всего | тыс. куб. м | - | - | - | - | - |
| в т. ч. на производство основной продукции | тыс. куб. м | - | - | - | - | - |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего | тыс. т у.т./ тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т./ тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | - | - | - | - | - |
| Услуги по передаче электроэнергии |  | - | - | 10,61% | 113,43% | 65,99% |
| Услуги по передаче  тепловой энергии |  | - | - | 2,79% | 3,43% | 55,90% |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: |  | - | - | - |  |  |
| -разрешенная установленная | тыс. кВт. | - | - | - | 23,8  16,7 | 27,8  18,7 |
| -среднегодовая заявленная | тыс. кВт. | - | - | - |  |  |
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | - | - | 7 | 14 | 24 |

Таблица 2

Сведения об обособленных подразделениях организации

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование подразделения | Фактический адрес | ИНН\КПП  (в случае отсутствия - территориальный код ФНС) | Среднегодо-вая численность работников | в т.ч. промышленно-производст-венный персонал |
| - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - |

Приложение № 3

Сведения об оснащенности 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: |  |  | | |  |
|  | полученной со стороны | 8 | Меркурий 230 | 0,5s | |  |
|  | собственного производства | - | | | |  |
|  | потребляемой | - |  |  | |  |
|  | отданной на сторону | - |  |  | |  |
| 1.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего,  в том числе: |  |  | | |  |
|  | полученной со стороны | 2 |  |  | |  |
|  | собственного производства | - | | | |  |
|  | потребляемой | - |  |  | |  |
|  | отданной на сторону | 8 |  |  | |  |
| 1.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - |  | | |  |
| 1.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - |  | | |  |
| 1.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии | Внедрение автоматизированной системы контроля и учета э/энергии (АСКУЭ) | | | | |
| 2. | Тепловой энергии | | | | | |
| 2.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего,  в том числе: |  |  | | |  |
|  | полученной со стороны | 2 | ТЭКОН-19  преобразователь  расчётно-измерит. | | - | №24849-07  по Гос.реестру  средств измер. |
|  | собственного производства | - |  | |  |  |
|  | потребляемой | - |  | |  |  |
|  | отданной на сторон  ИТОГО: | 31  5  1  26  1  5  2  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  73 | ЭЛЬФ-04П  ЭЛЬФ-01  ЭЛЬФ-02  МУЛЬТИДАТА S1  МУЛЬТКАП  ТЕПЛОКОН  ТЕПЛОКОН-01  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | С |  |
| 2.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего,  в том числе: | - |  | | |  |
|  | полученной со стороны | - |  |  | |  |
|  | 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 | - |  | | |  |
| 2.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии | С целью унификации систем учёта потребления тепловой  энергии заменить счётчики на ЭЛЬФ-04П, как наиболее  подходящие для дальнейшей модернизации системы. | | | | |
| 3. | Жидкого топлива | | | | | |
| 3.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего,  в том числе: |  |  | | |  |
|  | полученного со стороны | - |  |  | |  |
|  | собственного производства | - |  |  | |  |
|  | потребляемого | - |  |  | |  |
|  | отданного на сторону | - |  |  | |  |
| 3.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего,  в том числе: |  |  | | |  |
|  | 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: | - |  | | |  |
|  | полученного со стороны | - |  |  | |  |
|  | собственного производства | - |  |  | |  |
|  | потребляемого | - |  |  | |  |
|  | отданного на сторону | - |  |  | |  |
| 4.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего,  в том числе: | - |  | | |  |
|  | полученного со стороны | - |  |  | |  |
|  | собственного производства | - |  |  | |  |
|  | потребляемого | - |  |  | |  |
|  | отданного на сторону | - |  |  | |  |
| 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: |  |  | | |  |
|  | полученной со стороны | - |  |  | |  |
|  | собственного производства | - |  |  | |  |
|  | потребляемой | - |  |  | |  |
|  | отданной на сторону | - |  |  | |  |
| 5.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего,  в том числе: | - |  | | |  |
|  | 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 | - | | | | |

Приложение № 4

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| №  п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | | Предшествующие годы | | | | | | | Отчетный (базовый) год  2010 | | | | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2006 | | 2007 | | | 2008 | 2009 |
| 1. | Объем потребления: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | | - | | - | - | | | 38 048,82 | | 45 647,09 | | |  |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | | - | | - | - | | | 76548 | | 91013 | | |  |
| 1.3. | Твердого топлива | т, куб. м | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
| 1.4. | Жидкого топлива | т, куб. м | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
| 1.5. | Моторного топлива  всего,  в том числе: | л, т | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
|  | бензина | л, т | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
|  | керосина | л, т | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
|  | дизельного топлива | л, т | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
|  | газа | тыс. куб. м | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
| 1.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. куб. м | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
| 1.7. | Воды | тыс. куб. м | | - | | - | - | | | - | | - | | |  |
| 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 | тыс. кВт.ч | - | | - | | | - | | - | | | + 7598,27 | Ввод в эксплуатацию новых потребителей | |
| 3.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | | - | | | - | | - | | | + 14465 | Ввод в эксплуатацию новых потребителей | |
| 3.3. | Твердого топлива |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |
| 3.4. | Жидкого топлива |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |
| 3.5. | Моторного топлива, в том числе: |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |
|  | бензина |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |
|  | керосина |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |
|  | дизельного топлива |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |
|  | газа |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |
| 3.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |
| 3.7. | Воды |  | - | | - | | | - | | - | | | - |  | |

Приложение № 5

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) го2010 | | Прогноз на последующие годы | | | | |
| №  п/п | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2011 | 2012 |  |  |  |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Сторонний источник | - | - | - | 38048,82 | 45647,093 | 46200,0 | | 46900,0 |  |  |  |
| 1.2. | Собственный источник | - | - | - | - | - | | - | - |  |  |  |
|  | Итого суммарный приход | - | - | - | 38048,82 | 45647,093 | | 46200,0 | 46900,0 |  |  |  |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологический расход | - | - | - | 2,647 | 3,24 | | - | - |  |  |  |
| 2.2. | Расход на собственные нужды | - | - | - | - | - | | - | - |  |  |  |
| 2.3. | Субабоненты (сторонние потребители) | - | - | - | 34874,39 | 42681,063 | | - | - |  |  |  |
| 2.4. | Фактические (отчетные) потери | - | - | - | 3171,784 | 2962,79 | | - | - |  |  |  |
| 2.5. | Технологические потери всего,  в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
|  | условно-постоянные | - | - | - | 0,119 | 0,126 | | - | - |  |  |  |
|  | нагрузочные | - | - | - | 576,383 | 605,362 | | - | - |  |  |  |
|  | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | - | - | - | 169,24 | 207,23 | | - | - |  |  |  |
| 2.6. | Нерациональные потери | - | - | - | 2426,1 | 2150,072 | | - | - |  |  |  |
|  | Итого суммарный расход | - | - | - | 38048,82 | 45647,093 | | - | - |  |  |  |

Нерациональные потери обусловлены несанкционированным отбором мощности.

Приложение № 6

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год  2010 | Прогноз на последующие годы | | | | |
| №  п/п | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2011 | 2012 |  |  |  |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Собственная котельная | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  |
| 1.2. | Сторонний источник | - | - | - | 76548 | 91013 | 91324 | 122577 |  |  |  |
|  | Итого суммарный приход | - | - | - | 76548 | 91013 | 91324 | 122577 |  |  |  |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  |
| 2.3. | Горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  |
| 2.4. | Сторонние потребители (субабоненты) | - | - | - | 73036,51 | 86765,55 | - | - |  |  |  |
| 2.5. | Суммарные сетевые потери | - | - | - | 3511,49 | 4247,45 | - | - |  |  |  |
|  | Итого производственный расход | - | - | - | 73036,51 | 86765,55 | - | - |  |  |  |
| 2.6. | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  |
|  | Итого суммарный расход | - | - | - | 76548 | 91013 | - | - |  |  |  |

Приложение № 7

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год  2010 | Прогноз на последующие годы | | | | |
| №  п/п | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2011 | 2012 |  |  |  |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - |  |  |  |

Котельно-печное оборудование ООО «Энергоснабжающая Сетевая Компания» не используется.

Приложение № 8

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Коли-чество транс-порт-ных средств | Грузо-подъ-емность т, пассажи-ровмести-мость, чел. | Вид использо-ванного топлива | Уд.расход топлива по паспорт-ным данным, л/100км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработа-но, маш/час | Объем грузопере-возок, тыс. т-км, тыс.пасс-км. | Количес-тво израсхо-дованно-го топлива, тыс.л, м3 | Способ измере-ния расхода топлива | Уд.расход топлива,  л/т-км,  л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество получено-го топлива, тыс.л, тыс.м3 | Потери топлива, тыс.л, тыс.м3 |
| Вид транс-портных средств |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Автотранспорта на балансе предприятия нет.

Приложение № 9

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование характеристики | Единица  измере-ния | Значение  характерис-тики | 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 | ºС | - |  |
| 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 | - |  |

Вторичные энергетические ресурсы, установки использующие альтернативные виды топлива и возобновляемые источники энергии не используются.

Приложение № 10

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Функциональное назначение системы освещения | Количество светильников | | Суммарная установ-ленная мощность кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч | | | | |
| с лампами накаливания | с энергосбере-гающими лампами | Отчетный (базовый) год  2010 | Предыдущие годы | | | |
| 2009 | 2008 | 2007 | 2006 |
| 1. | Внутреннее освещение всего,  в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Основных цехов (производств) всего,  в том числе: | - | - | - | - | - |  |  |  |
| 1.2. | Вспомогательных цехов (производств) всего,  в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Наименование цеха (производства) |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Помещения трансформаторных подстанций | 220 | - | 16,8 | 6048 | 5800 |  |  |  |
| 1.3. | Административно-бытовых корпусов (АБК) всего,  в том числе: | - | - | - | - | - |  |  |  |
| 2. | Наружное освещение | - | - | - | - | - |  |  |  |
| ИТОГО: | | - | - | 16,8 | 6048 | 5800 |  |  |  |

Приложение № 11

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

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

Технологических комплексов нет.

Приложение № 12

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 Cº) | |
| наименование  конструкции | краткая  характеристика |  | фактическая | расчетно-нормативная |
|  |  | Стены  Окна  Крыша |  |  |  |  |
|  |  | Стены  Окна  Крыша |  |  |  |  |
|  |  | Стены  Окна  Крыша |  |  |  |  |
|  |  | Стены  Окна  Крыша |  |  |  |  |

Зданий и сооружений находящихся на балансе ООО «Энергосберегающая Сетевая Компания» нет.

Приложение № 13

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 |  |
| 5. | Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | ( соответствует, не соответствует ) |
|  |  | ( достигнуты, не достигнуты ) |

Таблица 1

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | | | | |
|  |  |  | - | - |  |
| 2 | По видам проводимых работ | | | | |
|  |  |  | - | - |  |
| 3 | По видам оказываемых услуг | | | | |
|  |  |  | - | - |  |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | | | | |
|  |  |  | - | - |  |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | | | | |
|  |  |  | - | - |  |

Таблица 2

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 | Фактичес-кая годовая экономия | Год внедре-ния | 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 | - | - | Мероприятия по повышению энергетической эффективности не проводились. |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 1.3. | твердого топлива | т, куб. м | - | - |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 1.4. | жидкого топлива | т, куб. м | - | - |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 1.5. | моторного топлива | т | - | - |  |
| 1.5.1. | бензина | т | - | - |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 1.5.2. | керосина | т | - | - |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 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 | - | - |  |

Мероприятия по повышению энергетической эффективности не проводились.

Приложение № 14

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование линии, вид передаваемого ресурса | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
| 1 | Теплотрасса (в двухтрубном исполнении)  горячая вода | Надземная прокладка  Подземная прокладка  Прокладка внутри помещения | 0,3968  10,2009  2,2246 |
| 2 |  |  |  |
| 3 |  |  |  |
| 4 |  |  |  |
| 5 |  |  |  |
| 6 |  |  |  |
| 7 |  |  |  |
| 8 |  |  |  |
| 9 |  |  |  |

Приложение № 15

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчет-ный (базо-вый) го  2010 | Предыдущие годы | | | |
| 2009 | 2008 | 2007 | 2006 |
| 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 | 2,33 | 2,33 | - | - | - |
| 1.15. | Итого от 6 кВ и выше | - | - | - | - | - |
| 1.16. | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.17. | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.18. | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 1.19. | Итого ниже 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.20. | Всего по воздушным линиям | 2,33 | 2,33 | - | - | - |
| 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 | 57,353 | 55,57 | - | - | - |
| 2.7. | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.8. | Итого от 6 кВ и выше | 57,353 | 55,57 | - | - | - |
| 2.9. | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.10. | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.11. | 500 Вольт и ниже | 40,93 | 36,92 | - | - | - |
| 2.12. | Итого ниже 6 кВ | 40,93 | 36,92 | - | - | - |
| 2.13. | Всего по кабельным линиям | 98,28 | 92,49 | - | - | - |
| 3. | Всего по воздушным и кабельным линиям | | | | | |
| 4. | Шинопроводы | | | | | |
| 4.1. | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.2. | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.3. | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.4. | 400 кВ | - | - | - | - | - |
| 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 шинопроводам | - | - | - | - | - |

Приложение № 16

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряже-ние, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчетный (базовый)  2010 | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| 2009 | | 2008 | | 2007 | | 2006 | |
| Количе-ство, шт. | Установ-ленная мощ-ность, кВА | Коли-чество, шт. | Установ-ленная мощ-ность, кВА | Коли-чество, шт. | Установ-ленная мощ-ность, кВА | Коли-чество, шт. | Установ-ленная мощ-ность, кВА | Коли-чество, шт. | Установ-ленная мощ-ность, кВА |
| 1. | До 2500 | 3-20 | 46 | 41780 | 45 | 39780 | - | - |  |  |  |  |
| 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 однофаз-ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 |  | 330 трехфаз-ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. |  | 400-500 однофаз-ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 4.5. |  | 400-500 трехфаз-ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. |  | 750-1150 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Итого: | - | 46 | 41780 | 45 | 39780 | - | - | - | - | - | - |

Приложение № 17

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряже-ние, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчетный (базовый) год  2010 | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| 2009 | | 2008 | | 2007 | | 2006 | |
| Кол-во, шт/групп | Установ-ленная мощ-ность, МВАр | Кол-во, шт./групп | Установ-ленная мощ-ность, МВАр | Кол-во, шт/групп | Установ-ленная мощ-ность, МВАр | Кол-во, шт/групп | Установ-ленная мощ-ность, МВАр | Кол-во, шт/групп | Установ-ленная мощность, МВАр |
| 1.1. | Шунтирую-щие 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение № 18

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измере-ния | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) год  2010 | Предыдущие годы | | | | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2009 | 2008 | 2007 | 2006 |
| 1. | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч |  | 45647,093 | 38048,82 | - | - | - |  |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал |  | 91013 | 76548 | - | - | - |  |
| 1.3. | Нефти | тыс. т |  | - | - | - | - | - |  |
| 1.4. | Нефтепродуктов | тыс. т |  | - | - | - | - | - |  |
| 1.5. | Газового конденсата | тыс.т |  | - | - | - | - | - |  |
| 1.6. | Попутного нефтяного газа | млн. куб. м |  | - | - | - | - | - |  |
| 1.7. | Природного газа | млн.куб.м |  | - | - | - | - | - |  |
| 1.6. | Воды | тыс. куб. м |  | - | - | - | - | - |  |
| 2. | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 2.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч |  | 2962,79 | 3171,784 | - | - | - |  |
| 2.2. | Тепловой энергии | Гкал |  | 4247,45 | 3511,49 | - | - | - |  |
| 2.3. | Нефти | тыс. т |  | - | - | - | - | - |  |
| 2.4. | Нефтепродуктов | тыс. т |  | - | - | - | - | - |  |
| 2.5. | Газового конденсата | тыс. т |  | - | - | - | - | - |  |
| 2.6. | Попутного нефтяного газа | млн.куб. м |  | - | - | - | - | - |  |
| 2.7. | Природного газа | куб.м |  | - | - | - | - | - |  |
| 2.8. | Воды | куб. м |  | - | - | - | - | - |  |
| 3. | Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 3.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч |  | 2962,79 | 3171,78 | - | - | - |  |
| 3.2. | Тепловой энергии | Гкал |  | 4820,732 | 4766,13 | - | - | - |  |
| 3.3. | Нефти | тыс. т |  | - | - | - | - | - |  |
| 3.4. | Нефтепродуктов | тыс. т |  | - | - | - | - | - |  |
| 3.5. | Газового конденсата | тыс. т |  | - | - | - | - | - |  |
| 3.6. | Попутного нефтяного газа | млн.куб. м |  | - | - | - | - | - |  |
| 3.7. | Природного газа | куб.м |  | - | - | - | - | - |  |
| 3.8. | Воды | куб. м |  | - | - | - | - | - |  |

Приложение № 19

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

| №  п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупае-мости (план) | Планиру-емая дата внедре-ния (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| в натуральном выражении | ед. измере-ния | в стоимост-ном выраже-нии  (тыс. руб.) | в натураль-ном выражения | ед. измере-ния | в  стоимост-ном выраже-нии  (тыс. руб.) |
| 1. | По сокращению потерь электрической энергии | | | | | | | | | |
| 1.1 | Внедрение автоматизированной системы контроля и учета э/энергии (АСКУЭ) | 3600 | 1208,1 | тыс. кВт.ч | - | 8 лет | 2011-2012 | - | - | - |
| 1.2 | Поиск и пресечение несанкционированных подключений | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | По сокращению потерь тепловой энергии | | | | | | | | | |
|  | 1.Внедрение автоматизированных диспетчерских систем | 4000  (теплотехническая часть) | 469,17 | Гкал. | 300 | 13лет | 2012-2013 | - | - | - |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | По сокращению потерь нефти | | | | | | | | | |
|  | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | По сокращению потерь нефтепродуктов | | | | | | | | | |
|  | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | По сокращению потерь газового конденсата | | | | | | | | | |
|  | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | По сокращению потерь попутного нефтяного газа | | | | | | | | | |
|  | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7. | По сокращению потерь природного газа | | | | | | | | | |
|  | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8. | По сокращению потерь воды | | | | | | | | | |
|  | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9. | ИТОГО: | 4000  (теплотехническая часть)  3600  (электротехническая часть) | 469,17  1208,1 | Гкал.  тыс. кВт.ч | 300  - | 13 лет  8 лет | 2012-2013  2011-2012 | - | - | - |

Тариф: Тепловая энергия на компенсацию тепловых потерь – 639,43 руб/Гкал

Приложение № 20

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 окупаемос-ти (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемос-ти (факт), лет |
| в натураль-ном выражении | ед. изме-рения | в стоимост-ном выражении(тыс.руб.) | в натураль-ном выражении | ед. измере-ния | в стоимост-ном выражении (тыс.руб.) |
| 1. | По электрической энергии | 3600 | 1208,1 | тыс. кВт.ч | - | 8 лет | - | - | - | - |
| 2. | По тепловой энергии | 4000 | - | - | 300 | 13лет | - | - | - | - |
| 3. | По твердому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | По жидкому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | По моторным топливам,  в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. | бензин | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. | керосин | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.3. | дизельное топливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.4. | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | По природному газу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | По воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | ИТОГО: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение № 21

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия,  вид энергетического ресурса | Годовая экономия  энергетических ресурсов | | | Затраты,  тыс. руб. | Средний срок окупаемос-ти,  лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год |
| в натуральном  выражении | | в стоимостном выражении тыс. руб.  (по тарифу) |
| единица  измерения | кол-во |
| Организационные и малозатратные мероприятия | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| Итого | - | - | - | - | - | - |
| Среднезатратные | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| Итого | - | - | - | - | - | - |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| Итого |  |  |  |  |  |  |
| Всего, тыс. т у.т.  в том числе по видам ТЭР: |  |  |  |  |  |  |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | - | - | - | - | - |
| Тепловая энергия | Гкал | - | 300 | 4000 | 12-13лет | 2012-2013 |
| Электроэнергия | тыс. кВт.ч | - | 450 | 3600 | 8 лет | 2011-2012 |
| Моторное топливо | тыс. т | - | - | - | - | - |
| Смазочные материалы | тыс. т | - | - | - | - | - |
| Сжатый воздух | тыс. м³ | - | - | - | - | - |
| Вода | м3 | - | - | - | - | - |

Приложение № 22

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. | Яковенко Игорь Евгеньевич | начальник района тепловых сетей | тел. +7 (351) 790-51-53, факс: +7 (351) | Организационно-контрольная функция | ООО «Энергоснабжающая Сетевая Компания» Приказ № 182 от 12.05.2011 «О назначении за соблюдением требований ФЗ №261 в части осуществления передачи тепловой энергии Яковенко И.Е.» |
| 2. | Дробинин Сергей Владимирович | начальник района электрических сетей | тел. +7 (351) 790-51-53, факс: +7 (351) | Организационно-контрольная функция | ООО «Энергоснабжающая Сетевая Компания» Приказ № 183 от 12.05.2011 «О назначении за соблюдением требований ФЗ №261 в части осуществления передачи электрической энергии Дробинин С.В.» |

Приложение № 23

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. | - |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | | |
|  | | |
|  | | |
|  | | |
|  | | |
|  | | |
|  | | |
|  | | |
|  |  |  |
| Дата составления энергетического паспорта |  |  |
| " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_ г. |  |  |
|  |  |  |
| Подпись ответственного исполнителя: |  | |
| Должность, ФИО:  И.О. Директора ООО «ПрофЭнергоАудит» Остапенко Е.В. |  | |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
| Подпись заказчика: |  |  |
| Должность, ФИО:  Директор ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»  Бреусов О.Г. |  |  |
|  |  |  |

Согласовано:

Начальник района электрических сетей Дробинин С. В.

Начальник района тепловых сетей Яковенко И.Е.

