

Приложение №1

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Гильдия ЭнергоСбережения»

(наименование саморегулируемой организации)

Закрытое акционерное общество «ГАРАНТ-аудит»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. №
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Общество с ограниченной ответственностью "Мухенские электрические сети"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор ЗАО
"ГАРАНТ - аудит"

Молина Е. А.

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

Директор ООО "Мухенские
электрические сети"

Дунаевский С. П.

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

июль, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Приложение №2

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Общество с ограниченной ответственностью "Мухенские электрические сети"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Общество с ограниченной ответственностью
2. Юридический адрес 682922, Хабаровский Край, район имени Лазо, поселок Хор, Менделеева, 22
3. Фактический адрес 682922, Хабаровский Край, район имени Лазо, поселок Хор, Менделеева, 22
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН Дальневосточный Банк Сбербанка России г. Хабаровск, р/сч. 40702810670000010503, кор. счет 30101810600000000608, БИК 040813608, ИНН 2713013077, КПП 271301001, ОГРН 1052740120620
7. Код по ОКВЭД 40.10.5
8. Ф.И.О., должность руководителя Дунаевский Сергей Петрович, Директор ООО "Мухенские электрические сети"
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Трифунтова Людмила Константиновна, Главный инженер, 8-42154-3-52-40
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Трифунтова Людмила Константиновна, Главный инженер, 8-42154-3-52-40

(Таблица 1)

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) 2011 год** |
|-------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|------|--------|--------|-------------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | Транспортировка электрической энергии | | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | - | - | - | 042101 | 042101 | 042101 |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | - | - | 53 188 | 91 500 | 78 909 |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего | МВт | - | - | 68 634 | 67 119 | 66 843 |
| 4. Объем производства основной продукции, всего | тыс. руб. | - | - | 53 188 | 91 500 | 78 909 |
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего | МВт | - | - | 68 634 | 67 119 | 66 843 |

| | | | | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|---|---|----------|----------|----------|
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у.т. | - | - | 5,084709 | 5,553464 | 3,837146 |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т. | - | - | 5,084709 | 5,553464 | 3,837146 |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. руб. | - | - | 3 748 | 4 758 | 3 595 |
| 10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции | тыс. куб.м | - | - | - | - | - |
| | тыс. куб.м | - | - | - | - | - |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего | тыс. т у.т./тыс. руб. | - | - | 0,000096 | 0,000061 | 0,000049 |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т./тыс. руб. | - | - | 0,000096 | 0,000061 | 0,000049 |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | - | - | 7,046702 | 5,2 | 4,555881 |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная | тыс. кВт. | - | - | 7,808 | 7,808 | 5,589 |
| | тыс. кВт. | - | - | 7,808 | 7,808 | 5,589 |

| | | | | | | |
|------------------------------------------|------|---|---|----|----|-----|
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | - | - | 70 | 90 | 101 |
|------------------------------------------|------|---|---|----|----|-----|

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

| N 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

Примечания: Обособленные самостоятельные подразделения отсутствуют

Приложение №3

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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: | 75 | - | | - |
| | полученной со стороны | 6 | ТРИО | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| | | 4 | СТЭ - 560 | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| | | 13 | СТЭ - 561 | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| | | 19 | Меркурий 230 | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| | | 7 | A180RA L-P4GB-DW-4 | 2,0 | Дата поверки 2007 г |
| | | 18 | ЦЭ6803 В | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| | | 1 | САЗУ - И 670М | 2,0 | Дата поверки 2006 г |
| | | 1 | Энергом ера СЕ 301 | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| | | 2 | СО - 505 | 2,0 | Дата поверки 2007 г |
| | | 2 | СЕ 301 | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | 1 | ТРИО | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| | | 1 | СТЭ 561 | 1,0 | Дата поверки 2006 г |
| 1.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | - | - | | - |
| | 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 | - | - | - |
| 1.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии | Установка приборов класса точности не ниже 1,0 | | |
| 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: | - | - | - |
| | 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 | - | | |
| 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 | Установить прибор учета | | | |

Приложение №4

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2011 год | Примечание |
|-----------------------|-------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------|------|-----------|-----------|-----------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | |
| 1. Объем потребления: | | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | 14 534,31 | 15 915,48 | 10 973,32 | Предприятие создано в результате реорганизации в 2009 году. В качестве объема потребления взята сумма потерь и расход на собственные нужды |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | не используется |
| 1.3. | Твердого топлива | т, куб. м | - | - | - | - | - | не используется |
| 1.4. | Жидкого топлива | т, куб. м | - | - | - | - | - | не используется |
| 1.5. | Моторного топлива всего, в том числе: | л, т | - | - | 65 405,1 | 59 459,18 | 48 567 | - |
| | бензина | л, т | - | - | 23 646,16 | 21 496,51 | 27 073 | Предприятие создано в результате реорганизации в 2009 году |
| | керосина | л, т | - | - | - | - | - | не используется |
| | дизельного топлива | л, т | - | - | 41 758,94 | 37 962,67 | 21 494 | Предприятие создано в результате реорганизации в 2009 году |
| | газа | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | не используется |
| 1.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | не используется |

| | | | | | | | | |
|------|----------------------------------------------------------------------|----------------------------------|---|---|---|---|---|------------------------------------------|
| 1.7. | Воды | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | Собственная скважина, учет не ведется |
| 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 | Изменение подключаемых мощностей | | | | | | |
| 3.2. | Тепловой энергии | - | | | | | | |
| 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

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях (в тыс. кВт.ч)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2011 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|----------------------------------------------------------------|---------------------|------|-----------|-----------|-----------------------------|------------------------------|-----------|-----------|------|------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | - | - | 14 534,31 | 15 915,48 | 10 973,32 | 13 226,22 | 12 790,19 | 12 354,17 | - | - |
| 1.2 | Собственный источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | - | - | 14 534,31 | 15 915,48 | 10 973,32 | 13 226,22 | 12 790,19 | 12 354,17 | - | - |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологический расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Расход на собственные нужды | - | - | 76,55 | 93,7 | 44,26 | 69,66 | 67,36 | 65,07 | - | - |
| 2.3. | Субабоненты (сторонние потребители) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Фактические (отчетные) потери | - | - | 14 457,76 | 15 821,78 | 10 929,06 | 13 156,56 | 12 722,83 | 12 289,1 | - | - |
| 2.5. | Технологические потери всего, в том числе: | | | | | | | | | | |
| | условно-постоянные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нагрузочные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Нерациональные потери | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | - | - | 14 534,31 | 15 915,48 | 10 973,32 | 13 226,22 | 12 790,19 | 12 354,17 | - | - |

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Предприятие создано в результате реорганизации в 2009 году

Приложение №6

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2011 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|----------------------------------------------------------|---------------------|------|------|------|-----------------------------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Собственная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Сторонний источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Суммарные сетевые потери | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого производственный расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | | |
|------|------------------------------------------------------------------------------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.6. | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №7

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 год | 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

Приложение №8

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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, м3 | Способ измерения расхода топлива | Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс.л, тыс. м3 | Потери топлива, тыс. л, тыс. м3 |
|---------------------------|---------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|---------------------------------|
| Грузовой Исудзу Эльф | 1 | 5 т | Дизельное топливо | 12 л/100км | 12 тыс. км | - | 1,44 тыс. л | по счетам за топливо | 12 л/100км | 1,44 тыс. л | 0 тыс. л |
| Легковой УАЗ 22069 | 1 | 11 чел | Бензин | 19 л/100км | 18 тыс. км | - | 3,42 тыс. л | по счетам за топливо | 19 л/100км | 3,42 тыс. л | 0 тыс. л |
| Грузовой УРАЛ 4320 | 1 | 7 т | Дизельное топливо | 34,9 л/100км | 3 тыс. км | - | 1,047 тыс. л | по счетам за топливо | 34,9 л/100км | 1,047 тыс. л | 0 тыс. л |
| Грузовой КАМАЗ 4326 ПСКБМ | 1 | 8 т | Дизельное топливо | 25 л/100км | 13 тыс. км | - | 3,25 тыс. л | по счетам за топливо | 25 л/100км | 3,25 тыс. л | 0 тыс. л |
| Легковой ТОЙОТА "Корола" | 1 | 5 чел | Дизельное топливо | 8 л/100км | 54 тыс. км | - | 4,32 тыс. л | по счетам за топливо | 8 л/100км | 4,32 тыс. л | 0 тыс. л |
| Грузовой Исудзу Эльф 22 | 1 | 5 т | Дизельное топливо | 18 л/100км | 7 тыс. км | - | 1,26 тыс. л | по счетам за топливо | 18 л/100км | 1,26 тыс. л | 0 тыс. л |

| | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---|-------|----------------------|------------------|--------------|---|---------------|-------------------------|------------------|--------------|--------------|
| Грузовой МАЗ 5549 | 1 | 5 т | Дизельное топливо | 28 л/100км | 1,5 тыс. км | - | 0,42 тыс. л | по счетам за топливо | 28 л/100км | 0,42 тыс. л | 0 тыс. л |
| Грузовой "ТОУОСЕ " | 1 | 2 т | Дизельное топливо | 15 л/100км | 43 тыс. км | - | 6,45 тыс. л | по счетам за топливо | 15 л/100км | 6,45 тыс. л | 0 тыс. л |
| Легковой Митцубиси и "Lanser" | 1 | 5 чел | Бензин | 9 л/100км | 40 тыс. км | - | 3,2 тыс. л | по счетам за топливо | 8 л/100км | 3,7 тыс. л | 0,5 тыс. л |
| Грузовой УРАЛ 44202- 0311-31 | 1 | 12 т | Дизельное топливо | 45 л/100км | 5 тыс. км | - | 2,25 тыс. л | по счетам за топливо | 45 л/100км | 2,25 тыс. л | 0 тыс. л |
| Грузовой ЗИЛ 131 СКБМ | 3 | 5 т | Бензин | 66,65 л/100км | 18 тыс. км | - | 11,997 тыс. л | по счетам за топливо | 66,65 л/100км | 12 тыс. л | 0,003 тыс. л |
| Грузовой ГАЗ 66 | 1 | 3 т | Бензин | 28 л/100км | 2 тыс. км | - | 0,56 тыс. л | по счетам за топливо | 28 л/100км | 0,56 тыс. л | 0 тыс. л |
| Легковой УАЗ 31514 | 1 | 5 чел | Бензин | 17,6 л/100км | 10 тыс. км | - | 1,76 тыс. л | по счетам за топливо | 17,6 л/100км | 2 тыс. л | 0,24 тыс. л |
| Легковой УАЗ 330302 | 1 | 7 чел | Бензин | 18,1 л/100км | 13 тыс. км | - | 2,353 тыс. л | по счетам за топливо | 18,1 л/100км | 2,353 тыс. л | 0 тыс. л |
| Легковой УАЗ 396354 | 1 | 7 чел | Бензин | 19 л/100км | 16 тыс. км | - | 3,04 тыс. л | по счетам за топливо | 19 л/100км | 3,04 тыс. л | 0 тыс. л |
| Грузовой HINO RANGER | 1 | 7 т | Дизельное топливо | 24,3 л/100км | 4,35 тыс. км | - | 1,057 тыс. л | по счетам за топливо | 24,3 л/100км | 1,057 тыс. л | 0 тыс. л |

Приложение №9

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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 | м ³ /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 | - | - |

Приложение №10

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

| № п/п | Функциональное назначение освещения | Количество светильников | | Суммарная установленная мощность, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч | | | | |
|--------|------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------|-----------|------|------|
| | | с лампами накаливания | с энергосберегающими лампами | | Отчетный (базовый) 2011 год | предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 1. | Внутреннее освещение всего, в том числе: | 51 | 38 | 8,14 | 9 675,2 | 9 704,51 | 9 704,51 | - | - |
| 1.1. | Основных цехов (производств) всего, в том числе: | 23 | 8 | 2,94 | 3 494,48 | 3 505,07 | 3 505,07 | - | - |
| | Здание ремонтного участка п. Мухен | 23 | 8 | 2,94 | 3 494,48 | 3 505,07 | 3 505,07 | - | - |
| 1.2. | Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе: | 28 | 30 | 5,2 | 6 180,72 | 6 199,44 | 6 199,44 | - | - |
| | Административный корпус п. Хор | 28 | 30 | 5,2 | 6 180,72 | 6 199,44 | 6 199,44 | - | - |
| 2. | Наружное освещение | - | 9 | 2,25 | 8 100 | 8 100 | 8 100 | 0 | 0 |
| ИТОГО: | | 51 | 47 | 10,39 | 17 775,2 | 17 804,51 | 17 804,51 | 0 | 0 |

Примечания: Предприятие создано в результате реорганизации в 2009 году

Приложение №11

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 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

Приложение №12

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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) 2011 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) | | |
| Административный корпус п. Хор | 1991 | Стены | кирпичные | 76 | 0,791 | 0,843 | 78,22 | - | 12,652 | 97,371 | - |
| | | Окна | пластиковые двухкамерные стеклопакеты | | | | | | | | |
| | | Крыша | ж/б перекрытия, двухскатная металлический профильные листы на деревянных стропилах | | | | | | | | |
| Здание ремонтного участка п. Мухен | 1977 | Стены | кирпичные | 82 | 0,486 | 0,535 | 56,95 | - | 9,886 | 60,891 | - |
| | | Окна | деревянные створные двойные | | | | | | | | |
| | | Крыша | односкатная рулонная залитая битумной мастикой | | | | | | | | |
| - | - | Стены | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Окна | - | | | | | | | | |
| | | Крыша | - | | | | | | | | |
| - | - | Стены | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Окна | - | | | | | | | | |
| | | Крыша | - | | | | | | | | |

Приложение №13

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

| | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | В наличии |
| 2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | Целевая программа повышения энергетической эффективности и стимулирования энергоснабжения ООО "Мухенские электрические сети" п. Хор на 2011 - 2015 гг. |
| 3. Дата утверждения | 20.08.2010 |
| 4. Соответствие установленным требованиям | соответствует (соответствует, не соответствует) |
| 5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | не достигнуты (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 2011 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 | | | | |
| | - | - | - | - | - |

* 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 | | | |
| 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 | | | |
| | - | - | - | - | - |

Приложение №14

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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

Примечания: Предприятие транспортировку энергетических ресурсов и воды (кроме электроэнергии) не осуществляет

Приложение №15

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|-------|---------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|---------|------|------|
| | | Отчетный (базовый) 2011 год | 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 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | - | - |
| 1.10. | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.11. | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.12. | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.13. | 10 кВ | 78,618 | 60,948 | 58,732 | - | - |
| 1.14. | 6 кВ | 36,332 | 26,258 | 26,258 | - | - |
| 1.15. | Итого от 6 кВ и выше | 116,45 | 88,706 | 86,49 | - | - |
| 1.16. | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.17. | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.18. | 500 Вольт и ниже | 411,451 | 401,53 | 392,21 | - | - |
| 1.19. | Итого ниже 6 кВ | 411,451 | 401,53 | 392,21 | - | - |
| 1.20. | Всего по воздушным линиям | 527,901 | 490,236 | 478,7 | - | - |
| 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 | 1,533 | 1,014 | 1,014 | - | - |
| 2.7. | 6 кВ | 24,761 | 8,244 | 8,244 | - | - |
| 2.8. | Итого от 6 кВ и выше | 26,294 | 9,258 | 9,258 | - | - |
| 2.9. | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.10. | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.11. | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 2.12. | Итого ниже 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.13. | Всего по кабельным линиям | 26,294 | 9,258 | 9,258 | - | - |
| 3. | Всего по воздушным и кабельным линиям | 554,195 | 499,494 | 487,958 | - | - |

| | | | | | | |
|-------|-----------------------|---|---|---|---|---|
| 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

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение,кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|--------------------------------|----------------------|-----------------------------------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|
| | | | отчетный (базовый) 2011 год | | 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 | 133 | 48 855 | 128 | 52 632 | 128 | 52 632 | - | - | - | - |
| 1.1. | - | 27,5 - 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | От 2500 до 10000 | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | - | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | - | 110 - 154 | 1 | 2 500 | 1 | 2 500 | 1 | 2 500 | - | - | - | - |
| 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: | - | 134 | 51 355 | 129 | 55 132 | 129 | 55 132 | - | - | - | - |

Приложение №17

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|------------------|------------------------------|---------------------------|-----------------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|---|------|---|
| | | | отчетный (базовый) 2011 год | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | Кол-во, шт/групп | Установленная мощность, МВАр | 2010 | | 2009 | | 2008 | | 2007 | |
| Кол-во, шт/групп | Установленная мощность, МВАр | Кол-во, шт/групп | | | Установленная мощность, МВАр | Кол-во, шт/групп | Установленная мощность, МВАр | Кол-во, 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. | | 0,38 - 20 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | | 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | | | |
|------|-----------|---------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.3. | БСК и СТК | 150 - 110 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | | 220 кВ и выше | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5. | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечания: Устройства компенсации реактивной мощности на балансе предприятия отсутствуют

Приложение №18

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) 2011 год | Предыдущие годы | | | | Примечание |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------|--------|------|------|------------|
| | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 | |
| 1. | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | 10 973 | 20 279 | 27 282 | - | - | - |
| 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. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.7. | Природного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8. | Воды | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 2.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | 20,2 | 30,21 | 39,6 | - | - | - |
| 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. 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 | - | 11,772 | 14,316 | 9,181 | - | - | - |
| 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. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.7. | Природного газа | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.8. | Воды | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №19

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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 профилактических осмотров распределительных щитов, трансформаторных подстанций на отсутствие нагревов в контактных соединениях | - | 290,69 | тыс. кВт.ч | 863,35 | - | сентябрь, 2012 | - | - | - |
| | Замена электрических коммутационных аппаратов в ТП, КТП. Замена цепей вторичной коммутации и оперативных цепей | 5 000 | 1 162,74 | тыс. кВт.ч | 3 453,33 | 1,45 | октябрь, 2012 | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | По сокращению потерь тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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: | 5 000 | 500,707 | т у.т. | 4 316,68 | 1,158 | - | - | - | - |

Приложение №20

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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 (план), 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 | 5 021,11 | 2 224,27 | тыс. кВт.ч | 6 606,066 | 0,76 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|--------|------------|----------|------|---|---|---|---|
| | <p>Разработка программы мероприятий об энергосбережении для организации. Разработка Положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов. Утверждение ответственных за соблюдение режима экономии и порядка их отчётности по фактически достигнутой экономии энергоресурсов. Ежеквартальное проведение совещания по энергосбережению в организации</p> | - | 726,72 | тыс. кВт.ч | 2 158,35 | - | - | - | - | - |
| | <p>Проведение профилактических осмотров распределительных щитов, трансформаторных подстанций на отсутствие нагревов в контактных соединениях</p> | - | 290,69 | тыс. кВт.ч | 863,35 | - | - | - | - | - |
| | <p>Замена ламп накаливания на энергосберегающие</p> | 12,75 | 24,32 | тыс. кВт.ч | 72,23 | 0,18 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|----------|------------|----------|------|---|---|---|---|
| | Замена лам типа ДРЛ на светодиодные, натриевые, применение пускорегулирующей аппаратуры | 8,36 | 19,8 | тыс. кВт.ч | 58,806 | 0,14 | - | - | - | - |
| | Замена электрических коммутационных аппаратов в ТП, КТП. Замена цепей вторичной коммутации и оперативных цепей | 5 000 | 1 162,74 | тыс. кВт.ч | 3 453,33 | 1,45 | - | - | - | - |
| 2. | По тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | По твердому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | По жидкому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | По моторным топливам, в том числе | 165 | 9,81 | тыс. л | 289,001 | 0,57 | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.1. | бензин | 30 | 3,55 | тыс. л | 101,087 | 0,3 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|-----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|----------|--------|---------|------|---|---|---|---|
| | Разработка программы мероприятий об энергосбережении для организации. Разработка Положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов. Утверждение ответственных за соблюдение режима экономии и порядка их отчётности по фактически достигнутой экономии энергоресурсов. Ежеквартальное проведение совещания по энергосбережению в организации | - | 1 182,31 | л | 33,695 | - | - | - | - | - |
| | Регулировка и настройка систем зажигания автомобилей, проведение плановых видов обслуживаний и ремонтов, поддержание в технически исправном состоянии, оптимизация маршрутов следования и регламентов проведения работ | 30 | 2 364,62 | л | 67,392 | 0,45 | - | - | - | - |
| 5.2 | керосин | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.3 | дизельное топливо | 135 | 6,26 | тыс. л | 187,914 | 0,72 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|------------|--|---------|------|---|---|---|---|
| | <p>Разработка программы мероприятий об энергосбережении для организации. Разработка Положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов. Утверждение ответственных за соблюдение режима экономии и порядка их отчётности по фактически достигнутой экономии энергоресурсов. Ежеквартальное проведение совещания по энергосбережению в организации</p> | - | 2 087,95 л | | 62,638 | - | - | - | - | - |
| | <p>Диагностика и регулировка узлов и агрегатов автомобилей. Настройка и регулировка ТНВД поддержание узлов и агрегатов топливной, масляной систем, систем турбонаддува (фильтров, патрубков) в исправном состоянии, оптимизация маршрутов следования и регламентов проведения работ</p> | 135 | 4 175,89 л | | 125,276 | 1,08 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|------|--------------------|----------|--------|--------|-----------|------|---|---|---|---|
| 5.4. | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | По природному газу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | По воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | ИТОГО: | 5 186,11 | 777,91 | т.у.т. | 6 895,067 | 0,75 | - | - | - | - |

Приложение №21

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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 | | | | | | |
| Разработка программы мероприятий об энергосбережении для организации. Разработка Положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов. Утверждение ответственных за соблюдение режима экономии и порядка их отчётности по фактически достигнутой экономии энергоресурсов. Ежеквартальное проведение совещания по энергосбережению в организации, Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 726,72 | 2 158,35 | - | - | |
| Проведение профилактических осмотров распределительных щитов, трансформаторных подстанций на отсутствие нагревов в контактных соединениях, Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 290,69 | 863,35 | - | - | |

| | | | | | | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------|-----------|-------|------|---|
| Разработка программы мероприятий об энергосбережении для организации. Разработка Положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов. Утверждение ответственных за соблюдение режима экономии и порядка их отчётности по фактически достигнутой экономии энергоресурсов. Ежеквартальное проведение совещания по энергосбережению в организации, Моторное топливо, Бензин | л | 1 182,31 | 33,695 | - | - | - |
| Разработка программы мероприятий об энергосбережении для организации. Разработка Положения о порядке мотивации работников на экономию энергии и энергоресурсов. Утверждение ответственных за соблюдение режима экономии и порядка их отчётности по фактически достигнутой экономии энергоресурсов. Ежеквартальное проведение совещания по энергосбережению в организации, Моторное топливо, Дизельное топливо | л | 2 087,95 | 62,638 | - | - | - |
| Итого | - | - | 3 118,033 | - | - | - |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Замена ламп накаливания на энергосберегающие, Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 24,32 | 72,23 | 12,75 | 0,18 | - |
| Замена лам типа ДРЛ на светодиодные, натриевые, применение пускорегулирующей аппаратуры, Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 19,8 | 58,806 | 8,36 | 0,14 | - |
| Регулировка и настройка систем зажигания автомобилей, проведение плановых видов обслуживаний и ремонтов, поддержание в технически исправном состоянии, оптимизация маршрутов следования и регламентов проведения работ, Моторное топливо, Бензин | л | 2 364,62 | 67,392 | 30 | 0,45 | - |

| | | | | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------|-----------|----------|------|---|
| Диагностика и регулировка узлов и агрегатов автомобилей. Настройка и регулировка ТНВД поддержание узлов и агрегатов топливной, масляной систем, систем турбонаддува (фильтров, патрубков) в исправном состоянии, оптимизация маршрутов следования и регламентов проведения работ, Моторное топливо, Дизельное топливо | л | 4 175,89 | 125,276 | 135 | 1,08 | - |
| Итого | - | - | 323,704 | 186,11 | 0,57 | - |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| Замена электрических коммутационных аппаратов в ТП, КТП. Замена цепей вторичной коммутации и оперативных цепей, Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 1 162,74 | 3 453,33 | 5 000 | 1,45 | - |
| Итого | - | - | 3 453,33 | 5 000 | 1,45 | - |
| Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР: | | 0,78 | 6 895,067 | 5 186,11 | 0,75 | - |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | - | - | - | - | - |
| Тепловая энергия | Гкал | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. кВт.ч | 2 224,27 | 6 606,066 | 5 021,11 | 0,76 | - |
| Моторное топливо | тыс. т | 0,008 | 289,001 | 165 | 0,57 | - |
| Смазочные материалы | тыс. т | - | - | - | - | - |
| Сжатый воздух | тыс. м3 | - | - | - | - | - |
| Вода | куб. м | - | - | - | - | - |

Приложение №22

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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. | Трифунтова Людмила Константиновна | Главный инженер | 8-42154-3-52-40 | Контроль за выполнением мероприятий по энергосбережению | Должностная инструкция |
| 2. | Матвеева Н. Л. | Начальник участка | 8-42154-3-52-40 | Разработка и выполнение мероприятий по энергосбережению | Должностная инструкция |
| 3. | Щёлкин А. П. | Начальник участка | 8-42154-4-62-37 | Разработка и выполнение мероприятий по энергосбережению | Должностная инструкция |
| 4. | Самаркина С. Г. | Начальник участка | 8-42154-4-17-06 | Разработка и выполнение мероприятий по энергосбережению | Должностная инструкция |

Приложение №23

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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. | - | - | - | - | - | - | - |