

СРО НП « [REDACTED] »

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью [REDACTED] « [REDACTED] »

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № _____
потребителя топливно-энергетических
ресурсов

Закрытое акционерное общество "Компания" [REDACTED]

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор ООО [REDACTED]

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

Генеральный директор ЗАО "" [REDACTED]

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

Март, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Закрытое акционерное общество "Компания"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Закрытое акционерное общество
2. Юридический адрес [Redacted]
3. Фактический адрес [Redacted]
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) –
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН [Redacted]
7. Код по ОКВЭД 31.30, 63.40
8. Ф.И.О., должность руководителя [Redacted] Федорович - Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования [Redacted] Вячеслав Николаевич - Директор по технике и качеству: Тел. 2282240
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство [Redacted] Виктор Александрович - Главный энергетик: Тел. 2282417

(Таблица 1)

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) год** |
|--|-------------------|----------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | [Redacted] | | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | | 2559448, 3500002 | 2559448, 3500002 | 2559448, 3500002 | 2559448, 3500002 | 2559448, 3500002 |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 3577797 | 4024707 | 3927898 | 1713620 | 3176218 |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего | км тн | 425815 | 374714 | 398760 | 161998 | 327285 |
| 4. Объем производства основной продукции, всего | тыс. руб. | 3569168 | 4013222 | 3919184 | 1698047 | 3159969 |
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего | км тн | 425815 | 374714 | 398760 | 161998 | 327285 |
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | 8629 | 11485 | 8714 | 15573 | 16249 |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у.т. | 11,13905295 | 12,00524123 | 10,14105567 | 8,952159444 | 9,144026405 |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т. | 7,555534949 | 8,084500228 | 5,752443671 | 6,016170444 | 5,612130405 |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. руб. | 51800,25 | 64544,19 | 56646,61 | 37717,44 | 74357,48 |

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год |
|--|------------------------|---------------------|------------|------------|------------|------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 |
| 10. Потребление воды, всего | тыс. куб. м | 1141,05 | 1198,8 | 865,9 | 940,5 | 1024,2 |
| в т. ч. на производство основной продукции | тыс. куб. м | 859,5 | 865 | 653,8 | 656 | 825,4 |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего | тыс. т у.т./ тыс. руб. | 0,00015056 | 0,00013339 | 0,0001167 | 0,00016025 | 0,00008513 |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т./ тыс. руб. | 0,00014586 | 0,00012526 | 0,00010155 | 0,00015951 | 0,000075 |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | 1,45 | 1,6 | 1,44 | 2,2 | 2,34 |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная | тыс. кВт | 45,29 | 45,29 | 45,29 | 45,29 | 45,29 |
| | тыс. кВт | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 |
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | 1941 | 1964 | 1788 | 1188 | 1185 |

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

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

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году;

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

Сведения об оснащённости приборами учета

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|-------------------|-------------------|--------------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 1. | Электрической энергии | | | | |
| 1.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 26 | | | – |
| | полученной со стороны | – | – | – | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | 1 | ЦЭ 6850 | 0,5 | – |
| | | 2 | СЭТ -4 ТМ.03 | 0,5 | – |
| | отданной на сторону | 7 | СЭТ -4ТМ.03 | 0,5 | – |
| | | 6 | ЦЭ6803В | 2,0 | – |
| | | 2 | ЦЭ6803ВМ | 1,0 | – |
| | | 1 | СЕ-300 | 0,5 | – |
| | | 1 | Меркурий 230 | 0,5 | – |
| | | 1 | Меркурий 230АМ | 0,5 | – |
| | | 1 | Меркурий 230АМ-02 | 1,0 | – |
| | | 1 | Меркурий231АТ-01 | 1,0 | – |
| | 1 | Меркурий231АРТ-02 | 1,0 | – | |
| 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 | Рекомендаций нет | | | |
| 2. | Тепловой энергии | | | | |
| 2.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 2 | | | – |
| | полученной со стороны | 1 | СПТ-961 | Класс В (2%) или 2 | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | – | – | – | – |
| | отданной на сторону | 1 | ТБН ППС-5 | Класс В (2%) или 2 | – |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|--|-------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 2.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 2 | | | – |
| | полученной со стороны | – | – | – | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | 2 | – | – | – |
| | 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 | Установка приборов учета тепловой энергии в основных производственных цехах (главный корпус и корпус металлообработки) | | | |
| 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 | – | | | – |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|-----------------|-------------|----------------|----------------------------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 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: | 13 | | | — |
| | полученной со стороны | 1 | СУР-97 | В (2%) | — |
| | собственного производства | 1 | ВСХН-150 | В (2%) | Скважина №4 |
| | | 1 | СтВ-100 | В (2%) | Скважина №3, счетчик не работает |
| | потребляемой | 3 | СТВХ-50 | В (2%) | не работают |
| | | 2 | ОСВ-32 | В (2%) | — |
| | | 2 | СГВ-20 | В (2%) | — |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|--|-------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| | отданной на сторону | 1 | ОСВ-40 | В (2%) | – |
| | | 1 | СТВХ-50 | В (2%) | – |
| | | 1 | ВСХ-25 | В (2%) | – |
| 5.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 10 | | | – |
| | полученной со стороны | – | – | – | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | 10 | – | – | – |
| | 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 | Отремонтировать или заменить неисправные приборы учета. Доукомплектовать основные и вспомогательные производственные цеха приборами учета ХВС. | | | |

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Примечание |
|-------|--|---|---------------------|-----------|-----------|-----------|-----------------------------|------------|
| | | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | |
| 1. | Объем потребления: | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | 33433 | 33407 | 33878 | 21888 | 27558 | – |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | 30493 | 34379 | 26605 | 29081 | 27544,2 | – |
| 1.3. | Твердого топлива | т, куб. м | – | – | – | – | – | – |
| 1.4. | Жидкого топлива | т, куб. м | – | – | – | – | – | – |
| 1.5. | Моторного топлива всего, в том числе: | т у.т. | 754,23 | 872,036 | 576,919 | 594,425 | 484,361 | – |
| | бензина | л, т | 284733,43 | 390558,64 | 338401,95 | 194007,1 | 179924 | – |
| | керосина | л, т | – | – | – | – | – | – |
| | дизельного топлива | л, т | 369825,99 | 371423,99 | 380392,02 | 319296,56 | 238715 | – |
| | газа | тыс. куб. м | – | – | – | – | – | – |
| 1.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. куб. м | – | – | – | – | – | – |
| 1.7. | Воды | тыс. куб. м | 1141,05 | 1198,8 | 865,9 | 940,5 | 1024,2 | – |
| 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 | Отклонение потребления ЭЭ более 5% в 2008-2010г.г., связано с изменением объема выпускаемой продукции. | | | | | | |
| 3.2. | Тепловой энергии | В связи с изменениями средней температуры наружного воздуха за отопительный период и с изменением объема выпускаемой продукции. | | | | | | |
| 3.3. | Твердого топлива | – | | | | | | |
| 3.4. | Жидкого топлива | – | | | | | | |

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Примечание |
|-------|---|---|---------------------|------|------|------|-----------------------------|------------|
| | | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | |
| 3.5. | Моторного топлива, в том числе: | — | | | | | | |
| | бензина | — | | | | | | |
| | керосина | — | | | | | | |
| | дизельного топлива | — | | | | | | |
| | газа | — | | | | | | |
| 3.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | — | | | | | | |
| 3.7. | Воды | Колебания потребления воды связаны с изменениями объемов выпускаемой продукции. | | | | | | |

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Прогноз на последующие годы* | | | | | |
|-------|--|---------------------|---------|---------|---------|-----------------------------|------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|--|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Сторонний источник | 43017 | 44319 | 43031 | 29820 | 33590 | 33383,702 | 32669,397 | 32443,860 11 | 32443,860 11 | 32443,860 11 | |
| 1.2. | Собственный источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | Итого суммарный приход | 43017 | 44319 | 43031 | 29820 | 33590 | 33383,702 | 32669,397 | 32443,860 11 | 32443,860 11 | 32443,860 11 | |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологический расход | 24707,9 | 26019,5 | 26554,6 | 16196,8 | 21419,5 | 21419,460 11 | 21419,460 11 | 21419,460 11 | 21419,460 11 | 21419,460 11 | |
| 2.2. | Расход на собственные нужды | 3054,4 | 2880,4 | 2937,4 | 2543,4 | 2633,4 | 2633,4 | 2633,4 | 2633,4 | 2633,4 | 2633,4 | |
| 2.3. | Субабоненты (сторонние потребители) | 9584 | 10912 | 9153 | 7932 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | 6032 | |
| 2.4. | Фактические (отчетные) потери | 4413 | 3222 | 3128 | 2168 | 2359 | 2359 | 2359 | 2359 | 2359 | 2359 | |
| 2.5. | Технологические потери всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | условно-постоянные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | нагрузочные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.6. | Нерациональные потери | 1257,7 | 1285,1 | 1258 | 979,8 | 1146,1 | 939,8 | 225,5 | - | - | - | |
| | Итого суммарный расход | 43017 | 44319 | 43031 | 29820 | 33590 | 33383,702 | 32669,397 | 32443,860 11 | 32443,860 11 | 32443,860 11 | |

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|--|---------------------|-------|-------|-------|-----------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Собственная котельная | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 1.2. | Сторонний источник | 35576 | 39673 | 29852 | 32766 | 31665 | 31665 | 30597 | 30534 | 30534 | 30534 |
| | Итого суммарный приход | 35576 | 39673 | 29852 | 32766 | 31665 | 31665 | 30597 | 30534 | 30534 | 30534 |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологические расходы всего, в том числе: | 17859 | 20610 | 15421 | 17900 | 17735 | 17735 | 17735 | 17735 | 17735 | 17735 |
| | пара, из них контактным (острым) способом | 17859 | 20610 | 15421 | 17900 | 17735 | 17735 | 17735 | 17735 | 17735 | 17735 |
| | горячей воды | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 2.2. | Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные | 11143 | 12164 | 9969 | 9911 | 8678,2 | 8678,2 | 8678,2 | 8678,2 | 8678,2 | 8678,2 |
| 2.3. | Горячее водоснабжение | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 2.4. | Сторонние потребители (субабоненты) | 5083 | 5294 | 3247 | 3685 | 4120,8 | 4120,8 | 4120,8 | 4120,8 | 4120,8 | 4120,8 |
| 2.5. | Суммарные сетевые потери | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| | Итого производственный расход | 34085 | 38068 | 28637 | 31496 | 30534 | 30534 | 30534 | 30534 | 30534 | 30534 |
| 2.6. | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | 1491 | 1605 | 1215 | 1270 | 1131 | 1131 | 63 | – | – | – |
| | Итого суммарный расход | 35576 | 39673 | 29852 | 32766 | 31665 | 31665 | 30597 | 30534 | 30534 | 30534 |

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

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

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. | Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м | Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| "Шевроле Лачетти" | 2 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 12,3 л/100 км | 85,68 тыс. км | – | 10,539 тыс. л | одометр | 22,47 л/100 км | 19,253 тыс. л | 8,714 тыс. л |
| MERSEDES BENZ S500 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 15,1 л/100 км | 84,557 тыс. км | – | 12,768 тыс. л | одометр | 23,41 л/100 км | 19,794 тыс. л | 7,026 тыс. л |
| LEXUS GX460 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 23,4 л/100 км | 23,393 тыс. км | – | 5,474 тыс. л | одометр | 40,52 л/100 км | 9,48 тыс. л | 4,006 тыс. л |
| Шевроле Нива | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 10,5 л/100 км | 60,494 тыс. км | – | 6,352 тыс. л | одометр | 14,82 л/100 км | 8,966 тыс. л | 2,614 тыс. л |
| AUDI A6 ALLROAD QATRO | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 14,2 л/100 км | 41,06 тыс. км | – | 5,831 тыс. л | одометр | 23,11 л/100 км | 9,49 тыс. л | 3,659 тыс. л |
| ВАЗ-21124 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 8,4 л/100 км | 59,054 тыс. км | – | 4,961 тыс. л | одометр | 10,61 л/100 км | 6,265 тыс. л | 1,304 тыс. л |
| ВАЗ-21703 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 7,2 л/100 км | 53,337 тыс. км | – | 3,84 тыс. л | одометр | 9,59 л/100 км | 5,115 тыс. л | 1,275 тыс. л |
| Subaru Legacy | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 11 л/100 км | 12,678 тыс. км | – | 1,395 тыс. л | одометр | 17,2 л/100 км | 2,18 тыс. л | 0,785 тыс. л |
| Тайота Прадо | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 14,1 л/100 км | 85,429 тыс. км | – | 12,045 тыс. л | одометр | 20,32 л/100 км | 17,358 тыс. л | 5,313 тыс. л |
| NISSAN TEANA | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 11,4 л/100 км | 3,551 тыс. км | – | 0,405 тыс. л | одометр | 19,29 л/100 км | 0,685 тыс. л | 0,28 тыс. л |
| NISSAN ALMERA 1,5 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 7,6 л/100 км | 44,351 тыс. км | – | 3,371 тыс. л | одометр | 10,94 л/100 км | 4,85 тыс. л | 1,479 тыс. л |
| TOYOTA CAMRI | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 11,2 л/100 км | 25,065 тыс. км | – | 2,807 тыс. л | одометр | 17,68 л/100 км | 4,431 тыс. л | 1,624 тыс. л |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пассаж.км. | Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м | Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| KIA Spektra | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-95 | 8,2 л/100 км | 80,873 тыс. км | – | 6,632 тыс. л | одометр | 11,27 л/100 км | 9,116 тыс. л | 2,484 тыс. л |
| VOLSWAGEN 7HC CARAVELLE | 1 | 9 чел. | Бензин АИ-95 | 12,2 л/100 км | 20,473 тыс. км | – | 2,498 тыс. л | одометр | 16,64 л/100 км | 3,406 тыс. л | 0,908 тыс. л |
| УАЗ-22069 | 1 | 8 чел. | Бензин АИ-92 | 16,8 л/100 км | 20,374 тыс. км | – | 3,423 тыс. л | одометр | 22,77 л/100 км | 4,64 тыс. л | 1,217 тыс. л |
| ГАЗ-2217 | 1 | 7 чел. | Бензин АИ-92 | 14,1 л/100 км | 34,19 тыс. км | – | 4,821 тыс. л | одометр | 18,98 л/100 км | 6,489 тыс. л | 1,668 тыс. л |
| ПАЗ-4234 | 4 | 30 чел. | Дизель | 60 л/100 км | 36,258 тыс. км | – | 21,755 тыс. л | одометр | 126,53 л/100 км | 45,876 тыс. л | 24,121 тыс. л |
| ПАЗ-3205 | 2 | 28 чел. | Дизель | 32 л/100 км | 5,106 тыс. км | – | 1,634 тыс. л | одометр | 42,89 л/100 км | 2,19 тыс. л | 0,556 тыс. л |
| КАМАЗ-5320 | 1 | 8 чел. | Дизель | 29,7 л/100 км | 34,368 тыс. км | – | 10,207 тыс. л | одометр | 33,72 л/100 км | 11,59 тыс. л | 1,383 тыс. л |
| КАМАЗ-5410 | 2 | 14,9 т | Дизель | 33 л/100 км | 42,22 тыс. км | – | 13,933 тыс. л | одометр | 38,72 л/100 км | 16,346 тыс. л | 2,413 тыс. л |
| МАЗ-54323 | 1 | 20 т | Дизель | 28 л/100 км | 13,084 тыс. км | – | 3,664 тыс. л | одометр | 10,7 л/100 км | 1,4 тыс. л | – |
| МАЗ-64229 | 2 | 20 т | Дизель | 35 л/100 км | 39,037 тыс. км | – | 13,663 тыс. л | одометр | 28,15 л/100 км | 10,987 тыс. л | – |
| МАЗ-6430А8-360-020 | 1 | 20 т | Дизель | 29,5 л/100 км | 62,308 тыс. км | – | 18,381 тыс. л | одометр | 9 л/100 км | 5,61 тыс. л | – |
| ЗИЛ-45065 | 2 | 6 чел. | Бензин А-76 | 32,2 л/100 км | 12,047 тыс. км | – | 3,879 тыс. л | одометр | 99,03 л/100 км | 11,93 тыс. л | 8,051 тыс. л |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пассаж.км. | Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м | Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| КАМАЗ-55111 | 1 | 13 т | Дизель | 36,5 л/100 км | 20,094 тыс. км | – | 7,334 тыс. л | одометр | 35,78 л/100 км | 7,189 тыс. л | – |
| МАЗ-5551 | 1 | 10 т | Дизель | 28 л/100 км | 7,667 тыс. км | – | 2,147 тыс. л | одометр | 37,98 л/100 км | 2,912 тыс. л | 0,765 тыс. л |
| ГАЗ-2752 | 1 | 7 чел. | Бензин АИ-92 | 14,3 л/100 км | 50,195 тыс. км | – | 7,178 тыс. л | одометр | 17,61 л/100 км | 8,837 тыс. л | 1,659 тыс. л |
| ГАЗ-2757АО | 1 | 1,3 т | Бензин АИ-92 | 16,7 л/100 км | 68,843 тыс. км | – | 11,497 тыс. л | одометр | 21,18 л/100 км | 14,581 тыс. л | 3,084 тыс. л |
| УАЗ-3909 | 1 | 7 чел. | Бензин АИ-92 | 17,3 л/100 км | 10,706 тыс. км | – | 1,852 тыс. л | одометр | 23,23 л/100 км | 2,487 тыс. л | 0,635 тыс. л |
| ЗИЛ-431412 | 1 | 6 т | Бензин А-76 | 35 л/100 км | 3,388 тыс. км | – | 1,186 тыс. л | одометр | 71,93 л/100 км | 2,437 тыс. л | 1,251 тыс. л |
| ЗИЛ-433360(АГП-22) | 1 | 300 т | Бензин А-76 | 38,5 л/100 км | 3,097 тыс. км | – | 1,192 тыс. л | одометр | 97,51 л/100 км | 3,02 тыс. л | 1,828 тыс. л |
| ДТ-75 | 1 | – | Дизель; Бензин А-76 | – | 199 маш-час | – | 1,791 тыс. л | счетчик мото-часов | 8,99 л/моточас | 1,79 тыс. л | – |
| МТЗ-82 | 1 | – | Дизель | 7,3 л/моточас | 38,356 маш-час | – | 0,28 тыс. л | счетчик мото-часов | 7,17 л/моточас | 0,275 тыс. л | – |
| ЭО-3322 | 1 | – | Дизель; Бензин А-76 | 7,3 л/моточас | 81 маш-час | – | 0,591 тыс. л | счетчик мото-часов | 7,3 л/моточас | 0,591 тыс. л | – |
| ТО-28 | 1 | 4 т | Дизель | 9 л/моточас | 755,55 маш-час | – | 6,8 тыс. л | счетчик мото-часов | 9 л/моточас | 6,8 тыс. л | – |
| ТО-30 | 1 | 2,2 т | Дизель | 7,5 л/моточас | 986,67 маш-час | – | 7,4 тыс. л | счетчик мото-часов | 7,5 л/моточас | 7,4 тыс. л | – |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пассаж.км. | Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м | Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| УН-0531 | 1 | 2,1 т | Дизель | 7,3 л/моточас | 365,75 маш-час | – | 2,67 тыс. л | счетчик мото-часов | 7,3 л/моточас | 2,67 тыс. л | – |
| А/П 40816 | 11 | 5 т | Дизель | 6,5 л/моточас | 4055,38 маш-час | – | 26,36 тыс. л | счетчик мото-часов | 6,5 л/моточас | 26,36 тыс. л | – |
| ВП-05 | 7 | 5 т | Дизель | 8 л/моточас | 4916,25 маш-час | – | 39,33 тыс. л | счетчик мото-часов | 8 л/моточас | 39,325 тыс. л | – |
| ТСМ FD 50 T9 | 2 | 5 т | Дизель | 4,5 л/моточас | 3464,44 маш-час | – | 15,59 тыс. л | счетчик мото-часов | 4,5 л/моточас | 15,59 тыс. л | – |
| ТСМ FD 80 Z 8 | 1 | 8 т | Дизель | 5,5 л/моточас | 1585,454 маш-час | – | 8,72 тыс. л | счетчик мото-часов | 5,5 л/моточас | 8,715 тыс. л | – |
| ТСМ FD 70 Z 8 | 2 | 7 т | Дизель | 5,5 л/моточас | 3527,27 маш-час | – | 19,4 тыс. л | счетчик мото-часов | 5,5 л/моточас | 19,4 тыс. л | – |
| Д-13.1792.3320 | 1 | 3,5 т | Дизель | 4,5 л/моточас | 355,55 маш-час | – | 1,6 тыс. л | счетчик мото-часов | 4,49 л/моточас | 1,595 тыс. л | – |
| ДП-1604 | 1 | 1,6 т | Дизель | 4,5 л/моточас | 166,666 маш-час | – | 0,75 тыс. л | счетчик мото-часов | 4,47 л/моточас | 0,745 тыс. л | – |
| Д-35.28 | 1 | 3,5 т | Дизель | 4,5 л/моточас | 764,44 маш-час | – | 3,44 тыс. л | счетчик мото-часов | 4,49 л/моточас | 3,435 тыс. л | – |
| Рысь-500+11 | 2 | 2 т | Бензин А-76 | 0,875 л/моточас | 2879 маш-час | – | 2,519 тыс. л | счетчик мото-часов | 0,87 л/моточас | 2,519 тыс. л | – |
| «Тайга» | 1 | 2 т | Бензин АИ-92 | 0,875 л/моточас | 2879 маш-час | – | 2,519 тыс. л | счетчик мото-часов | 0,87 л/моточас | 2,519 тыс. л | – |

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 | час | – | – |
| 2.3. | Мощность энергетической установки | – | – | – |
| 2.4. | КПД энергоустановки | % | – | – |
| 2.5. | Годовой фактический выход энергии | – | – | – |

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

| № п/п | Функциональное назначение системы освещения | Количество светильников | | Суммарная установленная мощность, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч | | | | |
|-------|--|-------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---|-----------------|---------|---------|---------|
| | | с лампами накаливания | с энергосберегающими лампами | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 1. | Внутреннее освещение всего, в том числе: | – | 20321 | 357,7 | 2623032 | 2675493 | 2729001 | 2783582 | 2839253 |
| 1.1. | Основных цехов (производств) всего, в том числе: | – | 4312 | 214,9 | 1232043 | 1256683 | 1281817 | 1307453 | 1333603 |
| | Цех №1 (корпус металлообработки) | – | 1216 | 35,3 | 292320 | 298166 | 304130 | 310212 | 316417 |
| | Цех №4 (главный корпус) | – | 2236 | 129,7 | 652414 | 665462 | 678771 | 692347 | 706194 |
| | Цех №14 (главный корпус) | – | 860 | 49,9 | 287309 | 293055 | 298916 | 304894 | 310992 |
| | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 1.2. | Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе: | – | 5727 | 59,7 | 732709 | 747364 | 762310 | 777557 | 793107 |
| | Цех №5 (корпус металлообработки) | – | 800 | 3,6 | 90480 | 92290 | 94135 | 96018 | 97938 |
| | Энергоцех №6 | – | 1536 | 6,9 | 58061 | 59222 | 60406 | 61615 | 62847 |
| | Транспортный цех №8 | – | 2112 | 9,5 | 427580 | 436132 | 444854 | 453751 | 462826 |
| | Цех №11 | – | 344 | 20 | 44892 | 45790 | 46706 | 47640 | 48593 |
| | Корпус 1 А | – | 365 | 10,6 | 87696 | 89450 | 91239 | 93064 | 94925 |
| | Тарный цех №3 | – | 570 | 9,1 | 24000 | 24480 | 24970 | 25469 | 25978 |
| | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 1.3. | Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе: | – | 10282 | 83,1 | 658280 | 671446 | 684874 | 698572 | 712543 |
| | офис главного корпуса | – | 3520 | 15,8 | 427580 | 436132 | 444854 | 453751 | 462826 |
| | офис корпуса металлообработки | – | 3904 | 17,6 | 90480 | 92290 | 94135 | 96018 | 97938 |
| | Проходная | – | 98 | 5,5 | 24000 | 24480 | 24970 | 25469 | 25978 |
| | Столовая | – | 380 | 6,1 | 16020 | 16340 | 16667 | 17001 | 17341 |
| | Здание ПУ №49 | – | 2380 | 38,1 | 100200 | 102204 | 104248 | 106333 | 108460 |
| | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 2. | Наружное освещение | – | 134 | 141,8 | 148981 | 150483 | 152001 | 153534 | 155082 |
| | ИТОГО: | – | 20455 | 499,5 | 2772013 | 2825976 | 2881002 | 2937116 | 2994335 |

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

| № п/п | Наименование вида основного технологического комплекса | Тип | Основные технические характеристики* | | | Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения | Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год | Примечание |
|-------|--|---------------------------|--|--|--------------------|--|--|------------|
| | | | Установленная мощность по электрической энергии, МВт | Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал | Производительность | | | |
| 1 | Цех №1 (корпус металлообработки) | Система освещения | 0,0353 | – | 295648,41, км тн | Электроэнергия, кВт.ч | 292320 | – |
| | | Система отопления | – | 2,49 | – | Тепловая энергия, Гкал | 1554 | – |
| | | Производств. оборудование | 4,475 | – | – | Электроэнергия, кВт.ч | 44176512,16 | – |
| | | Производств. оборудование | – | – | – | Тепловая энергия (пар), Гкал | 4116,7 | – |
| 2 | Цех №4 (главный корпус) | Система освещения | 0,1297 | – | 23990,6, км тн | Электроэнергия, кВт.ч | 652414 | – |
| | | Система отопления | – | 8,35 | – | Тепловая энергия, Гкал | 5211 | – |
| | | Производств. оборудование | 8,467 | – | – | Электроэнергия, кВт.ч | 6101015,39 | – |
| | | Производств. оборудование | – | – | – | Тепловая энергия (пар), Гкал | 8489,7 | – |
| 3 | Цех №14 (главный корпус) | Система освещения | 0,0499 | – | 7133,702, км тн | Электроэнергия, кВт.ч | 287309 | – |
| | | Система отопления | – | 1,17 | – | Тепловая энергия, Гкал | 988 | – |
| | | Производств. оборудование | 5,488 | – | – | Электроэнергия, кВт.ч | 5100012,12 | – |
| | | Производств. оборудование | – | – | – | Тепловая энергия (пар), Гкал | 5713,6 | – |

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

| № п/п | Наименование вида основного технологического комплекса | Тип | Основные технические характеристики* | | | Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения | Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год | Примечание |
|-------|--|------------------------|--|--|--------------------|--|--|-------------------------|
| | | | Установленная мощность по электрической энергии, МВт | Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал | Производительность | | | |
| 4 | Офис (главный корпус) | Система освещения | 0,0158 | – | – | Электроэнергия, кВт.ч | 427580 | Данные не предоставлены |
| | | Система отопления | – | 0,26 | – | Тепловая энергия, Гкал | 783 | – |
| | | Офисно-бытовая техника | 0,02 | – | – | Электроэнергия, кВт.ч | 92000 | – |
| 5 | Офис (корпус металлообработки) | Система освещения | 0,0176 | – | – | Электроэнергия, кВт.ч | 90480 | Данные не предоставлены |
| | | Система отопления | – | 0,19 | – | Тепловая энергия, Гкал | 113 | – |
| | | Офисно-бытовая техника | 0,02 | – | – | Электроэнергия, кВт.ч | 89000 | – |

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

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | |
|--|--------------------------|--------------------------|---|--|---|----------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная |
| Офис главного корпуса | 1963 | Стены | Силикатный кирпич | 30; 30 | 0,57 | 0,44 |
| | | Окна | Стеклопакеты ПВХ | | | |
| | | Крыша | Линокром ТКП,ТПП | | | |
| Главный корпус производственный цех | 1963 | Стены | Кирпичная, оштукатурена | 47; 47 | 0,65 | 0,44 |
| | | Окна | Двухрамные с металлическим каркасом | | | |
| | | Крыша | Многослойный-Рулонный - линокрон | | | |
| | | Окна | стеклопакеты ПВХ | | | |
| Офис корпуса металлообработки | 1967 | Стены | Кирпичная, окрашенные металлические панели | 32; 32 | 0,63 | 0,48 |
| | | Окна | Стеклопакеты ПВХ | | | |
| | | Крыша | Многослойный-Рулонный - линокрон | | | |
| | | Окна | деревянные и с алюминиевым каркасом двухрамные | | | |
| Корпус металлообработки производственный цех | 1967 | Стены | Силикатный кирпич | 54; 54 | 0,66 | 0,43 |
| | | Окна | Двухрамные с металлическим и алюминиевым каркасом | | | |
| | | Крыша | Многослойный-Рулонный - линокрон | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | |
|---|--------------------------|--------------------------|---|--|---|----------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная |
| Корпус 1 А АБК | 1967 | Стены | Окрашенные металлические панели | 10; 10 | 0,47 | 0,43 |
| | | Окна | Стеклопакеты ПВХ | | | |
| | | Крыша | профлист | | | |
| Корпус 1 А цех | 1961 | Стены | Окрашенные металлические панели | 10; 10 | 0,52 | 0,47 |
| | | Окна | Стеклопакеты ПВХ | | | |
| | | Крыша | Рулонная по профнастилу | | | |
| Транспортный цех №8 АБК | 1970 | Стены | Силикатный кирпич, стены отштукатурены | 33; 33 | 0,7 | 0,53 |
| | | Окна | Стеклопакеты ПВХ | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |
| Транспортный цех №8 | 1970 | Стены | Стены отштукатурены, местами силикатный кирпич, бетонный блок | 44; 44 | 0,84 | 0,58 |
| | | Окна | Двухрамные с металлическим каркасом, деревянные | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | |
|---|--------------------------|--------------------------|-----------------------------------|--|---|----------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная |
| Гараж | 1977 | Стены | Силикатный кирпич | 41; 41 | 0,96 | 0,68 |
| | | Окна | Двухрамные с алюминиевым каркасом | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |
| Тарный цех №3 | 1963 | Стены | Силикатный кирпич | 57; 57 | 0,78 | 0,5 |
| | | Окна | Двухрамные деревянные | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |
| Очистные сооружения | 1974 | Стены | Из красного кирпича | 43; 43 | 0,71 | 0,5 |
| | | Окна | Двухрамные деревянные | | | |
| | | Крыша | Верхний слой рубитекс | | | |
| Теплопункт | 1964 | Стены | Из красного кирпича | 37; 37 | 0,19 | 0,14 |
| | | Окна | Двухрамные с алюминиевым каркасом | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |
| Насосная II подъема | 1969 | Стены | Красный кирпич | 29; 29 | 0,23 | 0,18 |
| | | Окна | Двухрамные с алюминиевым каркасом | | | |
| | | Крыша | Рулонная профлист | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | |
|---|--------------------------|--------------------------|---|--|---|----------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная |
| Компрессорная | 1965 | Стены | Из красного и силикатного кирпича | 54; 54 | 0,17 | 0,11 |
| | | Окна | Двухрамные с алюминиевым каркасом | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |
| Проходная | 1965 | Стены | Красный кирпич, II этаж обшит металлическими панелями | 38; 38 | 0,2 | 0,15 |
| | | Окна | Двухрамные деревянные | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |
| Столовая | 1964 | Стены | Окрашенные металлические панели | 28; 28 | 0,13 | 0,1 |
| | | Окна | Стеклопакеты ПВХ | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |
| здание ПУ №49 | 1972 | Стены | Фронтальная часть - стекло, рамы металлические, боковые и тыльная часть здания - металлические панели | 15; 15 | 0,13 | 0,11 |
| | | Окна | Стеклопакеты ПВХ | | | |
| | | Крыша | профнастил | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | |
|--|--------------------------|--------------------------|--|---|---|----------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная |
| Энергоцех №6 | 1963 | Стены | Бетонный блок | 16; 16 | 0,17 | 0,15 |
| | | Окна | Стеклопакеты ПВХ | | | |
| | | Крыша | линокрон | | | |
| Станция перекачки старая (Не отапливается) | 1963 | Стены | Красный кирпич | 58; 58 | - | - |
| | | Окна | Деревянные рамы | | | |
| | | Крыша | Металлический лист | | | |
| Станция перекачки новая (Не отапливается) | 1980 | Стены | Красный кирпич | 52; 52 | - | - |
| | | Окна | Двухрамные деревянные, Стеклопакет ПВХ | | | |
| | | Крыша | Металлический лист | | | |

Сведения о показателях энергетической эффективности

| | |
|---|---|
| 1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | имеется |
| 2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "компании" на 2009-2011 |
| 3. Дата утверждения | гг. 19.06.2009 |
| 4. Соответствие установленным требованиям | не соответствует (соответствует, не соответствует) |
| 5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | не достигнуты (достигнуты, не достигнуты) |

(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 | | | | |
| | Удельный расход электроэнергии на тонну продукции цеха №1 | кВтч/(км тн) | 0,0149 | 0,0124 | Компенсация реактивной мощности электроустановок 0,4 кВ. Снижение нагрузочных потерь в трансформаторах и распределительной сети. Монтаж схемы раздельного управления освещением участков цехов |
| | Удельный расход электроэнергии на тонну продукции цеха №4 | кВтч/(км тн) | 0,2543 | 0,2475 | Компенсация реактивной мощности электроустановок 0,4 кВ. Снижение нагрузочных потерь в трансформаторах и распределительной сети. Монтаж схемы раздельного управления освещением участков цехов |
| | Удельный расход электроэнергии на тонну продукции цеха №14 | кВтч/(км тн) | 0,7149 | 0,5696 | Компенсация реактивной мощности электроустановок 0,4 кВ. Снижение нагрузочных потерь в трансформаторах и распределительной сети. Монтаж схемы раздельного управления освещением участков цехов |
| | Удельный расход тепловой энергии на тонну продукции цеха №1 | Гкал/(км тн) | 0,014 | 0,016 | – |

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

(Таблица 1)

| № п/п | Наименование показателя энергетической эффективности | Единица измерения | Значение показателя | | Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности |
|-------|--|-------------------|---|-------------------------------------|---|
| | | | Фактическое (по приборам учета, расчетам) | Расчетно-нормативное за базовый год | |
| | Удельный расход тепловой энергии на тонну продукции цеха №4 | Гкал/(км тн) | 0,354 | 0,394 | – |
| | Удельный расход тепловой энергии на тонну продукции цеха №14 | Гкал/(км тн) | 0,801 | 1,32 | – |
| | Удельный расход тепловой энергии | Гкал/м2 | 0,124 | 0,03 | Утепление фасада здания проходной минераловатными плитами. Утепление фасада здания энергоцеха №6 минераловатными плитами. Замена старых окон на современные окна ПВХ со стеклопакетами в здании проходной. Замена старых окон на современные окна ПВХ со стеклопакетами (половина) в офисе корпуса металлообработки |
| | Удельный расход воды на тонну продукции основных цехов | м3/(км тн) | 1,06 | 0,83 | Установка приборов учета ХВС (10 шт.) на основные и вспомогательные производственные цеха |
| 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 | 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 | тыс. куб. м | | | |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |
| 1.4 | жидкого топлива | тыс. куб. м | | | |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |
| 1.5 | моторного топлива | т | | | |
| 1.5.1 | бензина | т | | | |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |
| 1.5.2 | керосина | т | | | |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |

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

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

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|-------|---------------------------------------|---|-----------------|-------|-------|-------|
| | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 1. | Воздушные линии | | | | | |
| 1.1. | 1150 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.2. | 800 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.3. | 750 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.4. | 500 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.5. | 400 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.6. | 330 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.7. | 220 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.8. | 154 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.9. | 110 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.10. | 35 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.11. | 27,5 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.12. | 20 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.13. | 10 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.14. | 6 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.15. | Итого от 6 кВ и выше | – | – | – | – | – |
| 1.16. | 3 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.17. | 2 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.18. | 500 Вольт и ниже | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 1.19. | Итого ниже 6 кВ | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 1.20. | Всего по воздушным линиям | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 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 | 23065 | 23065 | 23065 | 23065 | 23065 |
| 2.7. | 6 кВ | – | – | – | – | – |
| 2.8. | Итого от 6 кВ и выше | 23065 | 23065 | 23065 | 23065 | 23065 |
| 2.9. | 3 кВ | – | – | – | – | – |
| 2.10. | 2 кВ | – | – | – | – | – |
| 2.11. | 500 Вольт и ниже | 40000 | 40000 | 40000 | 40000 | 40000 |
| 2.12. | Итого ниже 6 кВ | 40000 | 40000 | 40000 | 40000 | 40000 |
| 2.13. | Всего по кабельным линиям | 63065 | 63065 | 63065 | 63065 | 63065 |
| 3. | Всего по воздушным и кабельным линиям | | | | | |
| 3.1. | Всего: | 67865 | 67865 | 67865 | 67865 | 67865 |
| 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 | – | – | – | – | – |

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|--------------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|
| | | | Отчетный (базовый) год 2011 | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | | | 2010 | | 2009 | | 2008 | | 2007 | |
| | | | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА |
| 1. | До 2500 | 3-20 | 28 | 26620 | 28 | 26620 | 28 | 26620 | 28 | 26620 | 28 | 26620 |
| 1.1. | | 27,5-35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | От 2500 до 10000 | 3-20 | 1 | 10000 | 1 | 10000 | 1 | 10000 | 1 | 10000 | 1 | 10000 |
| 2.1. | | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | | 110-154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | От 10000 до 80000 включительно | 3-20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | | 27,5-35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | | 110-154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Более 80000 | 110-154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | | 330 однофазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | | 330 трехфазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | | 400-500 однофазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5. | | 400-500 трехфазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | | 750-1150 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Итого: | - | 29 | 36620 | 29 | 36620 | 29 | 36620 | 29 | 36620 | 29 | 36620 |

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------|---------------------------|---|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|
| | | | Отчетный (базовый) год 2011 | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | | | 2010 | | 2009 | | 2008 | | 2007 | |
| | | | 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 | 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. | БСК и СТК | 0,38–20 кВ | 4 | 1 | 4 | 1 | 4 | 1 | 4 | 1 | 4 | 1 |
| 3.2. | | 35 кВ | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 3.3. | | 150–110 кВ | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 3.4. | | 220 кВ и выше | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 3.5. | | Итого | 4 | 1 | 4 | 1 | 4 | 1 | 4 | 1 | 4 | 1 |

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | | Примечание |
|-------|--|-------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------|------|------|------|------------|
| | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 | |
| 1. | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | – | – | – | – | – | – | – |
| 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 | – | – | – | – | – | – | – |
| 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 | – | – | – | – | – | – | – |
| 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 | – | – | – | – | – | – | – |

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 | | | | | | | | | |
| | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 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: | | | | | | | | | |

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | | |
|-------|--|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| 1. | По электрической энергии | | | | | | | | | |
| | Увеличение числа часов использования мощности потребляемой электроэнергии до диапазона "от 5001 до 6000 часов", за счет сглаживания пиков суточных нагрузок (равномерное потребление электроэнергии в течение суток) | - | - | - | 1721,09 | - | - | - | - | - |
| | Ввод в эксплуатацию системы АСТУЭ. Мониторинг потребления электроэнергии. Планирование объемов заявленной электрической мощности. | - | - | - | 539,76 | - | - | - | - | - |
| | Внедрение ЧРП глубинных насосов для уменьшения избыточного напора | 200 | 86,947 | тыс. кВт·ч | 186,24 | 1,1 | - | - | - | - |
| | Внедрение ЧРП сетевых насосов насосной станции второго подъема | 300 | 206,3 | тыс. кВт·ч | 441,89 | 0,7 | - | - | - | - |
| | Внедрение ЧРП фекальных насосов КНС. | 56 | 6,89 | тыс. кВт·ч | 14,76 | 3,8 | - | - | - | - |
| | Монтаж схемы раздельного управления освещением участков цехов | 600 | 138,6 | тыс. кВт·ч | 296,88 | 2 | - | - | - | - |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|-------|---|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| | Компенсация реактивной мощности электроустановок 0,4 кВ. Снижение нагрузочных потерь в трансформаторах и распределительной сети | 3000 | 707,41 | тыс. кВт·ч | 1515,26 | 2 | – | – | – | – |
| 2. | По тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | Утепление фасада здания проходной минераловатными плитами | 456 | 95 | Гкал | 72,2 | 6,3 | – | – | – | – |
| | Утепление фасада здания энергоцеха №6 минераловатными плитами | 502,36 | 80 | Гкал | 60,8 | 8,3 | – | – | – | – |
| | Замена старых окон на современные окна ПВХ со стеклопакетами в здании проходной. | 180 | 63 | Гкал | 47,88 | 3,8 | – | – | – | – |
| | Замена старых окон на современные окна ПВХ со стеклопакетами (половина) в офисе корпуса металлообработки | 282 | 93 | Гкал | 70,68 | 4 | – | – | – | – |
| | Установка приборов учета тепловой энергии (2 шт.) в основных производственных цехах (главный корпус и корпус металлообработки) | 300 | 800 | Гкал | 608 | 0,5 | – | – | – | – |
| 3. | По твердому топливу | | | | | | | | | |
| 4. | По жидкому топливу | | | | | | | | | |
| 5. | По моторным топливам, в том числе: | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 5.1. | бензин | | | | | | | | | |
| | Закупка и установка ГБО на основной автотранспорт предприятия работающего на бензине, с высоким удельным расходом и большим средне годовым пробегом | 500 | 27 | тыс. л | 636,12 | 0,8 | – | – | – | – |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | | |
|-------|--|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| | Техническое обслуживание автомобилей, оптимизация маршрутов движения, соблюдение экономичного скоростного режима движения. | 500 | 30 | тыс. л | 706,8 | 0,7 | – | – | – | – |
| 5.2. | керосин | | | | | | | | | |
| 5.3. | дизельное топливо | | | | | | | | | |
| 5.4. | газ | | | | | | | | | |
| 6. | По природному газу | | | | | | | | | |
| 7. | По воде | | | | | | | | | |
| | Установка приборов учета ХВС (10 шт.) на основные и вспомогательные производственные цеха | 120 | 15194 | куб. м | 227,15 | 0,5 | – | – | – | – |
| 8. | ИТОГО: | 6996,36 | 625,785 | т у.т. | 7145,52 | 2,6 | – | т у.т. | – | – |

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 | | | | | | |
| Увеличение числа часов использования мощности потребляемой электроэнергии до диапазона "от 5001 до 6000 часов", за счет сглаживания пиков суточных нагрузок (равномерное потребление электроэнергии в течение суток). Электроэнергия | – | – | 1721,09 | – | – | III. 2012 |
| Ввод в эксплуатацию системы АСТУЭ. Мониторинг потребления электроэнергии. Планирование объемов заявленной электрической мощности.. Электроэнергия | – | – | 539,76 | – | – | III. 2012 |
| Провести обучение (повышение квалиф-ции) должностного лица, ответственного за обеспече-е мероприятий по энергосбер-ю и повышению энергетической эффективности по программе допол. профессионального образования: "Проведение энергетических обследований". Не задано | – | – | – | 40 | – | III. 2012 |
| Установка приборов учета ХВС (10 шт.) на основные и вспомогательные производственные цеха. Вода | куб. м | 15194 | 227,15 | 120 | 0,5 | IV. 2012 |
| Установка приборов учета тепловой энергии (2 шт.) в основных производственных цехах (главный корпус и корпус металлообработки). Тепловая энергия | Гкал | 800 | 608 | 300 | 0,5 | III. 2013 |
| Техническое обслуживание автомобилей, оптимизация маршрутов движения, соблюдение экономичного скоростного режима движения.. Моторное топливо: бензин | л | 30000 | 706,8 | 500 | 0,7 | II. 2013 |

| 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 | | | | |
| Итого: | | | 3802,8 | 960 | 0,6 | |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Внедрение ЧРП глубинных насосов для уменьшения избыточного напора. Электроэнергия | кВт·ч | 86947 | 186,24 | 200 | 1,1 | III. 2014 |
| Внедрение ЧРП сетевых насосов насосной станции второго подъема. Электроэнергия | кВт·ч | 206298 | 441,89 | 300 | 0,7 | II. 2012 |
| Внедрение ЧРП фекальных насосов КНС.. Электроэнергия | кВт·ч | 6889,5 | 14,76 | 56 | 3,8 | III. 2013 |
| Монтаж схемы раздельного управления освещением участков цехов. Электроэнергия | кВт·ч | 138600 | 296,88 | 600 | 2 | IV. 2014 |
| Компенсация реактивной мощности электроустановок 0,4 кВ. Снижение нагрузочных потерь в трансформаторах и распределительной сети. Электроэнергия | кВт·ч | 707405,4 | 1515,26 | 3000 | 2 | III. 2013 |
| Закупка и установка ГБО на основной автотранспорт предприятия работающего на бензине, с высоким удельным расходом и большим средне годовым пробегом. Моторное топливо: бензин | л | 27000 | 636,12 | 500 | 0,8 | I. 2013 |
| Итого: | | | 3091,15 | 4656 | 1,73 | |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| Утепление фасада здания проходной минераловатными плитами. Тепловая энергия | Гкал | 95 | 72,2 | 456 | 6,3 | I. 2013 |
| Утепление фасада здания энергоцеха №6 минераловатными плитами. Тепловая энергия | Гкал | 80 | 60,8 | 502,36 | 8,3 | II. 2013 |

| 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 | | | | |
| Замена старых окон на современные окна ПВХ со стеклопакетами в здании проходной.. Тепловая энергия | Гкал | 63 | 47,88 | 180 | 3,8 | III. 2014 |
| Замена старых окон на современные окна ПВХ со стеклопакетами (половина) в офисе корпуса металлообработки. Тепловая энергия | Гкал | 93 | 70,68 | 282 | 4 | IV. 2013 |
| Итого: | | | 251,56 | 1420,36 | 5,6 | |
| Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР: | | 0,366 | 7145,52 | 6996,36 | 2,6 | – |
| Котельно-печное топливо | т у. т. | – | – | – | – | – |
| Тепловая энергия | Гкал | 1131 | 859,56 | 1720,36 | 4,58 | – |
| Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 1146,14 | 4715,88 | 4156 | 0,9 | – |
| Моторное топливо | т у. т. | 63,698 | 1342,92 | 1000 | 0,747 | – |
| Смазочные материалы | тыс. т | – | – | – | – | – |
| Сжатый воздух | тыс. куб. м | – | – | – | – | – |
| Вода | куб. м | 15194 | 227,15 | 120 | 0,5 | – |

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 | [REDACTED] Александрович | Гл. энергетик | Тел. 2-282-417 | Разработка мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | Приказ № 13 от 25.05.2009 г. |
| 2 | [REDACTED] Абдулович | Ведущий инженер | Тел. 2-282-217 | Информационно-техническое обеспечение | Приказ № 13 от 25.05.2009 г. |
| 3 | [REDACTED] Павел Геннадьевич | Ведущий инженер | Тел. 2-282-217 | Информационно-техническое обеспечение | Приказ № 13 от 25.05.2009 г. |
| 4 | [REDACTED] Вячеслав Николаевич | Директор по технике и качеству | Тел. 2-282-240 | Руководство и контроль над обеспечением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | Приказ № 13 от 25.05.2009 г. |

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. | – | – | – | – | – | – | – |