

Форма



Некоммерческое Партнерство - Саморегулируемая Организация «Гильдия Энергоаудиторов»
(наименование саморегулируемой организации)

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ГЭ-0003/БЭИИ/0760-2012/050/0007
потребителя топливно-энергетических
ресурсов

Федеральное Государственное Бюджетное Учреждение "Государственный Научный Центр
Российской Федерации-Институт Физики Высоких Энергий"
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор



Гиморшин А.А.

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

Директор



Тюрин Н.Е.

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

Апрель, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Федеральное Государственное Бюджетное Учреждение "Государственный Научный Центр Российской Федерации-Институт Физики Высоких Энергий"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 142281, Московская область, г. Протвино, площадь Науки, д.1
3. Фактический адрес 142281, Московская область, г. Протвино, площадь Науки, д.1
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) не является обществом
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 5037007869, КПП: 503701001, ОГРН: 1125043001357, БИК: 044583001,
ОТДЕЛЕНИЕ 1 МОСКОВСКОГО ГТУ БАНКА РОССИИ, р/сч. 40501810300002000104
7. Код по ОКВЭД 73.10
8. Ф.И.О., должность руководителя Тюрин Николай Евгеньевич - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
Серебряков Борис Александрович - Главный инженер: тел. (4967)71-32-37 , факс. (4967)74-28-24
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство
Брагин Александр Александрович - Главный энергетик: тел(факс) (4967)72-32-03

(Таблица 1)

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) год** 2011 |
|--|--|----------------------|---------|----------|---------|----------------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы | | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | | 364800 | 364800 | 364800 | 364800 | 364800 |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 959418 | 945780 | 893665 | 1169798 | 1366497 |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего | – | – | – | – | – | – |
| 4. Объем производства основной продукции, всего | тыс. руб. | 766739 | 736280 | 661681 | 947645 | 1092729 |
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего | – | – | – | – | – | – |
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | 192679 | 209500 | 231984 | 222153 | 273768 |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у.т. | 31477 | 32945 | 33129 | 36206 | 34350 |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т. | 23946,3 | 25132,9 | 23884,4 | 29041,4 | 24859,6 |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. руб. | 68170 | 92141,2 | 108546,8 | 92570,3 | 172130 |

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год |
|--|------------------------|---------------------|--------|--------|--------|------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 |
| 10. Потребление воды, всего | тыс. куб. м | 1406,3 | 1557,1 | 1205,9 | 1174,9 | 912,8 |
| в т. ч. на производство основной продукции | тыс. куб. м | 1406,3 | 1557,1 | 1205,9 | 1174,9 | 912,8 |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего | тыс. т у.т./ тыс. руб. | 0,033 | 0,035 | 0,037 | 0,031 | 0,025 |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т./ тыс. руб. | 0,031 | 0,034 | 0,036 | 0,031 | 0,023 |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | 7,11 | 9,74 | 12,15 | 7,91 | 12,6 |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная | тыс. кВт | 80,474 | 80,474 | 80,474 | 80,474 | 80,474 |
| | тыс. кВт | 80,474 | 80,474 | 80,474 | 80,474 | 80,474 |
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | 2117 | 2020 | 1925 | 1895 | 1834 |

(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: | 205 | | | – |
| | полученной со стороны | 3 | EA02RL-B-4-W | 0,2s | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | 1 | EA05RAL-B-4-W | 0,5s | – |
| | | 2 | EA05RL-B-4-W | 0,5s | – |
| | | 18 | СА4У-И672М | 2,0 | – |
| | | 1 | ЕТ-411-1 | 2,0 | – |
| | | 1 | СА4У-510 | 2,0 | – |
| | | 2 | Ртутный 230 FRN-02 | 0,5 | – |
| | | 2 | СА4-И678 | 2,0 | – |
| | | 48 | СА3У-И670М | 2,0 | – |
| | | 5 | СЭТ3р-01-08Ап | 0,5 | – |
| | | 25 | СА3У-И670 | 2,0 | – |
| | | 17 | СЭТ3а-01-22-01/1п | 0,5 | – |
| | | 29 | СЭТ3р-01-22-08А/1п | 0,5 | – |
| | | 19 | СЭТ3а-01-01 | 0,5 | – |
| | | 2 | Ртутный 230 АР | 0,5 | – |
| | | 2 | СА3У-И670Д | 2,0 | – |
| | | 1 | СЭТ А 1/1 | 1,0 | – |
| | | 2 | СЭТ3р-01П-22-30Пг | 0,5 | – |
| | | 4 | СР4У-И673М | 2,0 | – |
| | | 1 | СЭТ-4ТМ.02.2 | 0,5 | – |
| | | отданной на сторону | 18 | Ртутный-230 | 0,5s |
| | 1 | | EA05RL-B-4-W | 0,5s | – |
| | 1 | | EA05RAL-B-4-W | 0,5s | – |
| 1.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 8 | | | – |
| | полученной со стороны | – | – | – | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | 8 | – | – | – |
| | отданной на сторону | – | – | – | – |
| 1.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | 1 | | | – |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|---|-------------|----------------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 1.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | – | | | – |
| 1.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии | 1. Необходимо создать узлы технического учета на каждом вводе у собственных потребителей. 2. По мере выхода из строя узлов учета производить замену, с использованием современной приборной базы. 3. Выполнить поверку АИИС КУЭ | | | |
| 2. | Тепловой энергии | | | | |
| 2.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 17 | | | – |
| | полученной со стороны | 4 | ТМК-Н1 | Класс А (3-5%) или 3 | – |
| | | 1 | ВИСТ.Т-ТС | Класс А (3-5%) или 3 | – |
| | | 2 | СТ-3 | Класс А (3-5%) или 3 | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | – | – | – | – |
| | отданной на сторону | 1 | ОСВ-25 | Класс А (3-5%) или 3 | – |
| | | 1 | ТМК-Н12-1.0 | Класс А (3-5%) или 3 | – |
| | | 8 | СТ-3 | Класс А (3-5%) или 3 | – |
| 2.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 92 | | | – |
| | полученной со стороны | – | – | – | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | 92 | – | – | – |
| | отданной на сторону | – | – | – | – |
| 2.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | – | | | – |
| 2.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | – | | | – |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|--|-------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 2.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии | На предприятии необходимо создать систему АИИИС УЭ | | | |
| 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 | Рекомендаций нет | | | |
| 4. | Газа | | | | |
| 4.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 2 | | | – |
| | полученного со стороны | – | – | – | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|--|------------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| | потребляемого | 1 | СГ-ЭК-М-2500/1,6 | 1,5 | – |
| | | 1 | СГ-ЭК-М-800/1,6 | 1,5 | – |
| | 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 | На предприятии необходимо создать систему АИИИС УЭ | | | |
| 5. | Воды | | | | |
| 5.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 25 | | | – |
| | полученной со стороны | 2 | КСР-02 | А (1%) | – |
| | собственного производства | – | – | – | – |
| | потребляемой | – | – | – | – |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|--|-------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| | отданной на сторону | 1 | СВ-15Г | А (1%) | – |
| | | 2 | СКБ-32 | А (1%) | – |
| | | 4 | СВК-15-3-2 | А (1%) | – |
| | | 1 | ВСХН-50 | А (1%) | – |
| | | 3 | ВСХ-50 | А (1%) | – |
| | | 1 | ОСВ-32 | А (1%) | – |
| | | 1 | СКВ-25 | А (1%) | – |
| | | 1 | ВСГ-20 | А (1%) | – |
| | | 1 | ВСГ-25 | А (1%) | – |
| | | 1 | ВМХ-65 | А (1%) | – |
| | | 1 | ВСХ-32 | А (1%) | – |
| | | 1 | ЕТВ-1/2" | А (1%) | – |
| | | 5 | КВМ-80 | А (1%) | – |
| 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 | На предприятии необходимо создать систему АИИИС УЭ | | | |

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 | 55803 | 60236 | 59073 | 66114 | 62658 | – |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | 10665 | 10582 | 10550 | 10847 | 8867 | – |
| 1.3. | Твердого топлива | т, куб. м | – | – | – | – | – | – |
| 1.4. | Жидкого топлива | т, куб. м | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | – |
| 1.5. | Моторного топлива всего, в том числе: | т у.т. | 378,1 | 327,2 | 279,7 | 279,7 | 271,1 | – |
| | бензина | л, т | 259425 | 218096 | 188498 | 180440 | 165139 | – |
| | керосина | л, т | – | – | – | – | – | – |
| | дизельного топлива | л, т | 46075 | 45157 | 36900 | 43575 | 50250 | – |
| | газа | тыс. куб. м | – | – | – | – | – | – |
| 1.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. куб. м | 9292 | 9375 | 9906 | 10557 | 10196 | – |
| 1.7. | Воды | тыс. куб. м | 1406,3 | 1557,1 | 1205,9 | 1174,9 | 912,8 | – |
| 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 | Объем потребления зависит от продолжительности работы экспериментальных установок в течение года. | | | | | | |
| 3.2. | Тепловой энергии | Объем потребления зависит от продолжительности работы экспериментальных установок в течение года и среднегодовой температуры наружного воздуха. | | | | | | |
| 3.3. | Твердого топлива | Ресурс не используется. | | | | | | |
| 3.4. | Жидкого топлива | Жидкое топливо используется в качестве резерва. | | | | | | |

| № 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: | | Потребление моторного топлива зависит от объема грузоперевозок. | | | | | |
| | бензина | | Потребление бензина зависит от объема грузоперевозок. | | | | | |
| | керосина | | Ресурс не используется. | | | | | |
| | дизельного топлива | | Потребление дизельного топлива зависит от объема грузоперевозок. | | | | | |
| | газа | | Ресурс не используется. | | | | | |
| 3.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | | Объем потребления зависит от продолжительности работы экспериментальных установок в течение года и среднегодовой температуры наружного воздуха. | | | | | |
| 3.7. | Воды | | Объем потребления зависит от продолжительности работы экспериментальных установок в течение года и среднегодовой температуры наружного воздуха. | | | | | |

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 | 74356 | 83619 | 79200 | 88379 | 85901 | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Собственный источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | 74356 | 83619 | 79200 | 88379 | 85901 | - | - | - | - | - |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологический расход | 46696 | 47297 | 47181 | 51680 | 52125 | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Расход на собственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Субабоненты (сторонние потребители) | 18553 | 23383 | 20127 | 22265 | 23243 | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Фактические (отчетные) потери | 9107 | 12939 | 11892 | 14434 | 10533 | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Технологические потери всего, в том числе: | 9107 | 12559 | 11832 | 13283 | 10533 | - | - | - | - | - |
| | условно-постоянные | 6193 | 7999 | 7243 | 7101 | 6321 | - | - | - | - | - |
| | нагрузочные | 2732 | 3529 | 3196 | 3439 | 2589 | - | - | - | - | - |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | 182 | 1031 | 1393 | 2481 | 1623 | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Нерациональные потери | - | 380 | 60 | 1151 | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | 74356 | 83619 | 79200 | 88379 | 85901 | - | - | - | - | - |

* 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 | 70276 | 82070 | 87010 | 93292 | 82005 | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Сторонний источник | 10665 | 10582 | 10550 | 10847 | 8867 | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | 80941 | 92652 | 97561 | 104139 | 90872 | - | - | - | - | - |
| 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 | 66362 | 77566 | 81228 | 87608 | 76787 | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Горячее водоснабжение | 1835 | 2145 | 2246 | 2423 | 2123 | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Сторонние потребители (субабоненты) | 2301 | 2575 | 2996 | 3502 | 4336 | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Суммарные сетевые потери | 10343 | 10257 | 10979 | 10492 | 7517 | - | - | - | - | - |
| | Итого производственный расход | 80841 | 92543 | 97450 | 104024 | 90764 | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | 100 | 109 | 111 | 115 | 108 | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | 80941 | 92652 | 97561 | 104139 | 90872 | - | - | - | - | - |

* 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 | | | | | | | | | | |
| | Топочный мазут | 657,6 | 657,6 | 657,6 | 657,6 | 657,6 | - | - | - | - | - |
| | Природный газ | 10722,968 | 10818,75 | 11431,524 | 12182,778 | 11766,184 | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | 11380,568 | 11476,35 | 12089,124 | 12840,378 | 12423,784 | - | - | - | - | - |
| 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: | 11380,568 | 11476,35 | 12089,124 | 12840,378 | 12423,784 | - | - | - | - | - |
| | в котельной | 11380,568 | 11476,35 | 12089,124 | 12840,378 | 12423,784 | - | - | - | - | - |
| | в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | 11380,568 | 11476,35 | 12089,124 | 12840,378 | 12423,784 | - | - | - | - | - |

* 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 |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| МАЗ-с/т | 1 | 16 т | Дизель | 39,8 л/100 км | 31,156 тыс. км | 249,2 тыс. т·км | 12,4 тыс. л | уровнемер | 39,8 л/100 км | 12,4 тыс. л | – |
| МАЗ-с/т | 1 | 20 т | Дизель | 55 л/100 км | 10,909 тыс. км | 109,1 тыс. т·км | 6 тыс. л | уровнемер | 55,02 л/100 км | 6 тыс. л | – |
| ЗИЛ-с/т | 3 | 8 т | Дизель | 37,4 л/100 км | 37,433 тыс. км | 149,7 тыс. т·км | 14 тыс. л | уровнемер | 37,4 л/100 км | 14 тыс. л | – |
| КАМАЗ | 1 | 8 т | Дизель | 37 л/100 км | 22,973 тыс. км | 91,9 тыс. т·км | 8,5 тыс. л | уровнемер | 37 л/100 км | 8,5 тыс. л | – |
| Бычок ф | 2 | 3 т | Дизель | 19 л/100 км | 60,526 тыс. км | 90,8 тыс. т·км | 11,5 тыс. л | уровнемер | 19 л/100 км | 11,5 тыс. л | – |
| Бычок авт | 1 | 18 чел. | Дизель | 20 л/100 км | 30 тыс. км | 270 тыс. пасс·км | 6 тыс. л | уровнемер | 20 л/100 км | 6 тыс. л | – |
| КС-3579 а/к | 1 | 15 т | Дизель | 34,5 л/100 км | 14,493 тыс. км | 108,7 тыс. т·км | 5 тыс. л | уровнемер | 34,5 л/100 км | 5 тыс. л | – |
| МКАТ-40 | 1 | 40 т | Дизель | 80 л/моточас | 106 маш-час | 0,2 тыс. т·км | 8,5 тыс. л | уровнемер | 80,2 л/моточас | 8,5 тыс. л | – |
| КАМАЗ ц | 1 | 8 т | Дизель | 29 л/100 км | 10,345 тыс. км | 41,38 тыс. т·км | 3 тыс. л | уровнемер | 29,02 л/100 км | 3 тыс. л | – |
| ЭО-2626 | 1 | 0,32 т | Дизель | 6 л/моточас | 300 маш-час | 0,1 тыс. т·км | 1,8 тыс. л | уровнемер | 6 л/моточас | 1,8 тыс. л | – |
| МКТТ-63 | 1 | 63 т | Дизель | 120 л/100 км | 6,667 тыс. км | 210 тыс. т·км | 8 тыс. л | уровнемер | 119,9 л/100 км | 8 тыс. л | – |
| ДЗ-122 | 1 | 14,6 т | Дизель | 10 л/моточас | 250 маш-час | 1,8 тыс. т·км | 2,5 тыс. л | уровнемер | 10 л/моточас | 2,5 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 |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| МТЗ-80 | 3 | 0,32 т | Дизель | 8 л/моточас | 814 маш-час | 0,3 тыс. т·км | 6,512 тыс. л | уровнемер | 8 л/моточас | 6,512 тыс. л | – |
| КАМАЗ бет | 1 | 8 т | Дизель | 35,8 л/100 км | 21,508 тыс. км | 86,1 тыс. т·км | 7,7 тыс. л | уровнемер | 35,8 л/100 км | 7,7 тыс. л | – |
| Т-170 | 1 | 1 т | Дизель | 12 л/моточас | 208 маш-час | 0,1 тыс. т·км | 2,5 тыс. л | уровнемер | 12,02 л/моточас | 2,5 тыс. л | – |
| Т-16М | 1 | 1 т | Дизель | 2,6 л/моточас | 770 маш-час | 0,4 тыс. т·км | 2 тыс. л | уровнемер | 2,59 л/моточас | 2 тыс. л | – |
| МАЗ-5334а/к | 1 | 16 т | Дизель | 34,5 л/100 км | 7,246 тыс. км | 57,9 тыс. т·км | 2,5 тыс. л | уровнемер | 34,5 л/100 км | 2,5 тыс. л | – |
| МШТС-4М | 1 | 8 т | Дизель | 36 л/100 км | 8,333 тыс. км | 33,3 тыс. т·км | 3 тыс. л | уровнемер | 36 л/100 км | 3 тыс. л | – |
| ЗИЛ-130 б | 1 | 8 т | Дизель | 34 л/100 км | 25 тыс. км | 100,1 тыс. т·км | 8,5 тыс. л | уровнемер | 34 л/100 км | 8,5 тыс. л | – |
| УАЗ г/п | 6 | 0,9 т | Бензин А-80 | 16,5 л/100 км | 224,242 тыс. км | 100,9 тыс. т·км | 37 тыс. л | уровнемер | 16,52 л/100 км | 37 тыс. л | – |
| УАЗ ф | 4 | 0,8 т | Бензин А-80 | 16 л/100 км | 115,625 тыс. км | 46,25 тыс. т·км | 18,5 тыс. л | уровнемер | 16 л/100 км | 18,5 тыс. л | – |
| УАЗ б | 1 | 0,8 т | Бензин А-80 | 16 л/100 км | 22,5 тыс. км | 9,1 тыс. т·км | 3,6 тыс. л | уровнемер | 16 л/100 км | 3,6 тыс. л | – |
| ГАЗ-53 ф | 1 | 4 т | Бензин А-80 | 25 л/100 км | 38,4 тыс. км | 76,8 тыс. т·км | 9,6 тыс. л | уровнемер | 25 л/100 км | 9,6 тыс. л | – |
| ГАЗ-53 б | 1 | 4 т | Бензин А-80 | 25 л/100 км | 37,6 тыс. км | 75,2 тыс. т·км | 9,4 тыс. л | уровнемер | 25 л/100 км | 9,4 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. 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 |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| ЗИЛ с | 7 | 5 т | Бензин А-80 | 37 л/100 км | 236,757 тыс. км | 591,9 тыс. т·км | 87,6 тыс. л | уровнемер | 37 л/100 км | 87,6 тыс. л | – |
| ЗИЛ-130 ф | 2 | 5 т | Бензин А-80 | 34 л/100 км | 115,948 тыс. км | 289,9 тыс. т·км | 39,1 тыс. л | уровнемер | 34 л/100 км | 39,1 тыс. л | – |
| ЗИЛ-130 б | 6 | 5 т | Бензин А-80 | 31 л/100 км | 342,359 тыс. км | 855,9 тыс. т·км | 107 тыс. л | уровнемер | 31,3 л/100 км | 107 тыс. л | – |
| УАЗ спец | 1 | 0,8 т | Бензин А-80 | 17 л/100 км | 44,118 тыс. км | 17,6 тыс. т·км | 7,5 тыс. л | уровнемер | 17 л/100 км | 7,5 тыс. л | – |
| ЗИЛ мус | 1 | 5 т | Бензин А-80 | 26,5 л/100 км | 35,849 тыс. км | 89,6 тыс. т·км | 9,5 тыс. л | уровнемер | 26,5 л/100 км | 9,5 тыс. л | – |
| ГАЗ-66 лаб | 1 | 1,2 т | Бензин А-80 | 31,5 л/100 км | 28,571 тыс. км | 17,14 тыс. т·км | 9 тыс. л | уровнемер | 31,5 л/100 км | 9 тыс. л | – |
| КС-3577а/к | 1 | 15 т | Бензин А-80 | 34,5 л/100 км | 18,841 тыс. км | 141,3 тыс. т·км | 6,5 тыс. л | уровнемер | 34,5 л/100 км | 6,5 тыс. л | – |
| МШТС-4М | 1 | 8 т | Бензин А-80 | 36 л/100 км | 27,778 тыс. км | 111,1 тыс. т·км | 10 тыс. л | уровнемер | 36,01 л/100 км | 10 тыс. л | – |
| А/П | 2 | 0,5 т | Бензин А-80 | 6 л/моточас | 833 маш-час | 0,2 тыс. т·км | 5 тыс. л | уровнемер | 6 л/100 км | 5 тыс. л | – |
| КО-510 | 1 | 5 т | Бензин А-80 | 37 л/100 км | 36,486 тыс. км | 91,2 тыс. т·км | 13,5 тыс. л | уровнемер | 37 л/100 км | 13,5 тыс. л | – |
| КО-713 | 1 | 5 т | Бензин А-80 | 31 л/100 км | 37,097 тыс. км | 92,7 тыс. т·км | 11,5 тыс. л | уровнемер | 31,08 л/100 км | 11,5 тыс. л | – |
| ГАЗ тех п. | 1 | 1,2 т | Бензин А-80 | 26 л/100 км | 41,538 тыс. км | 24,9 тыс. т·км | 10,8 тыс. л | уровнемер | 26,34 л/100 км | 10,8 тыс. л | – |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. | Количество израсходованного топлива, тыс. л, 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 |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| ЗИЛ ц | 2 | 5 т | Бензин А-80 | 33,4 л/100 км | 46,407 тыс. км | 116,1 тыс. т·км | 15,5 тыс. л | уровнемер | 34 л/100 км | 15,5 тыс. л | – |
| ГАЗ-53ц | 1 | 4 т | Бензин А-80 | 26 л/100 км | 36,923 тыс. км | 73,8 тыс. т·км | 9,6 тыс. л | уровнемер | 26,67 л/100 км | 9,6 тыс. л | – |
| УАЗ г/п | 1 | 0,8 т | Бензин А-80 | 17 л/100 км | 38,824 тыс. км | 15,5 тыс. т·км | 6,6 тыс. л | уровнемер | 17,01 л/100 км | 6,6 тыс. л | – |
| УАЗ пасс | 1 | 8 чел. | Бензин А-80 | 17 л/100 км | 47,059 тыс. км | 188,2 тыс. пасс·км | 8 тыс. л | уровнемер | 17,02 л/100 км | 8 тыс. л | – |
| УАЗ г/п | 1 | 0,8 т | Бензин А-80 | 16,5 л/100 км | 44,848 тыс. км | 17,9 тыс. т·км | 7,4 тыс. л | уровнемер | 16,5 л/100 км | 7,4 тыс. л | – |
| ЛАЗ | 5 | 32 чел. | Бензин А-80 | 41 л/100 км | 157,317 тыс. км | 2517,1 тыс. пасс·км | 64,5 тыс. л | уровнемер | 41,06 л/100 км | 64,5 тыс. л | – |
| ПАЗ | 4 | 27 чел. | Бензин А-80 | 35 л/100 км | 118,857 тыс. км | 1604,6 тыс. пасс·км | 41,6 тыс. л | уровнемер | 35 л/100 км | 41,6 тыс. л | – |
| ПАЗ | 1 | 37 чел. | Бензин А-80 | 35 л/100 км | 31,429 тыс. км | 636,9 тыс. пасс·км | 11 тыс. л | уровнемер | 35,03 л/(т·км) | 11 тыс. л | – |
| Таджик | 1 | 26 чел. | Бензин А-80 | 37,5 л/100 км | 26,667 тыс. км | 346,7 тыс. пасс·км | 10 тыс. л | уровнемер | 37,59 л/100 км | 10 тыс. л | – |
| Таджик | 1 | 28 чел. | Бензин А-80 | 37,5 л/100 км | 25,333 тыс. км | 354,7 тыс. пасс·км | 9,5 тыс. л | уровнемер | 37,55 л/100 км | 9,5 тыс. л | – |
| УАЗ пасс | 7 | 8 чел. | Бензин А-80 | 17 л/100 км | 311,949 тыс. км | 1247,8 тыс. пасс·км | 52,5 тыс. л | уровнемер | 17 л/100 км | 52,5 тыс. л | – |
| Газель г | 1 | 1,5 т | Бензин АИ-92 | 16,5 л/100 км | 81,818 тыс. км | 61,4 тыс. т·км | 13,5 тыс. л | уровнемер | 16,67 л/100 км | 13,5 тыс. л | – |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. | Количество израсходованного топлива, тыс. л, 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 |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| Газель б | 1 | 1,5 т | Бензин АИ-92 | 18 л/100 км | 58,333 тыс. км | 43,7 тыс. т·км | 10,5 тыс. л | уровнемер | 18,01 л/100 км | 10,5 тыс. л | – |
| Газель б | 1 | 0,8 т | Бензин АИ-92 | 16 л/100 км | 53,125 тыс. км | 21,3 тыс. т·км | 8,5 тыс. л | уровнемер | 16 л/100 км | 8,5 тыс. л | – |
| Газель г/п | 1 | 0,5 т | Бензин АИ-92 | 16 л/100 км | 59,375 тыс. км | 14,8 тыс. т·км | 9,5 тыс. л | уровнемер | 16,02 л/100 км | 9,5 тыс. л | – |
| Газель | 1 | 11 чел. | Бензин АИ-92 | 17 л/100 км | 52,941 тыс. км | 291,2 тыс. пасс·км | 9 тыс. л | уровнемер | 17 л/100 км | 9 тыс. л | – |
| Газель | 1 | 8 чел. | Бензин АИ-92 | 17 л/100 км | 55,882 тыс. км | 220,5 тыс. пасс·км | 9,5 тыс. л | уровнемер | 17 л/100 км | 9,5 тыс. л | – |
| ЗИЛ ф | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 33,5 л/100 км | 52,239 тыс. км | 130,6 тыс. т·км | 17,5 тыс. л | уровнемер | 33,5 л/100 км | 17,5 тыс. л | – |
| РАФ | 1 | 8 чел. | Бензин АИ-92 | 15 л/100 км | 46,667 тыс. км | 186,7 тыс. пасс·км | 7 тыс. л | уровнемер | 15,22 л/100 км | 7 тыс. л | – |
| Соболь | 2 | 6 чел. | Бензин АИ-92 | 16 л/100 км | 103,125 тыс. км | 309,4 тыс. пасс·км | 16,5 тыс. л | уровнемер | 16 л/100 км | 16,5 тыс. л | – |
| ВАЗ-2109 | 3 | 4 чел. | Бензин АИ-92 | 8,5 л/100 км | 76,471 тыс. км | 148,9 тыс. пасс·км | 6,5 тыс. л | уровнемер | 8,51 л/100 км | 6,5 тыс. л | – |
| ВАЗ-2104 | 1 | 4 чел. | Бензин АИ-92 | 9 л/100 км | 24,444 тыс. км | 48,9 тыс. пасс·км | 2,2 тыс. л | уровнемер | 9,09 л/100 км | 2,2 тыс. л | – |
| ВАЗ-2106 | 2 | 4 чел. | Бензин АИ-92 | 9 л/100 км | 40,3 тыс. км | 60,6 тыс. пасс·км | 3,627 тыс. л | уровнемер | 9,09 л/100 км | 3,627 тыс. л | – |
| Псков-авто | 2 | 8 чел. | Бензин АИ-92 | 16,5 л/100 км | 124,242 тыс. км | 496,9 тыс. пасс·км | 20,5 тыс. л | уровнемер | 16,51 л/100 км | 20,5 тыс. л | – |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. | Количество израсходованного топлива, тыс. л, 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 |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|---|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|--|--|-----------------------------------|
| СЕАЗ(Ока) | 1 | 4 чел. | Бензин АИ-92 | 6 л/100 км | 25 тыс. км | 50,1 тыс. пасс.·км | 1,5 тыс. л | уровнемер | 6 л/100 км | 1,5 тыс. л | – |
| ГАЗ-3110 | 8 | 4 чел. | Бензин АИ-92 | 13 л/100 км | 671,539 тыс. км | 1343,1 тыс. пасс.·км | 87,3 тыс. л | уровнемер | 13 л/100 км | 87,3 тыс. л | – |
| ГАЗ-3102 | 2 | 4 чел. | Бензин АИ-92 | 13 л/100 км | 76,923 тыс. км | 153,8 тыс. пасс.·км | 10 тыс. л | уровнемер | 13 л/100 км | 10 тыс. л | – |

Форма

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

| № п/п | Наименование характеристики | Единица измерения | Значение характеристики | Примечание |
|--------|--|-------------------|-------------------------|------------|
| 1. | Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР) | | | – |
| 1.1. | Характеристика ВЭР | | | – |
| 1.1.1. | Фазовое состояние | | – | – |
| 1.1.2. | Расход | куб. м/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. | – | – |

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: | 2246 | 9697 | 1780,7 | 5133967 | 5282945 | 5370580 | 5500847 | 5421991 |
| 1.1. | Основных цехов (производств) всего, в том числе: | 950 | 4120 | 943,03 | 2488953 | 2542824 | 2563909 | 2601805 | 2585560 |
| | Котельная | 40 | 152 | 36,1 | 135630 | 136345 | 137885 | 139651 | 138205 |
| | Здание 12 | 15 | 81 | 27,18 | 46573 | 48664 | 48993 | 50904 | 49122 |
| | Производственный корпус | 40 | 230 | 89,48 | 230514 | 231678 | 232406 | 234112 | 233556 |
| | Ремонтно-механический корпус | 13 | 349 | 105,34 | 270755 | 279103 | 280345 | 282893 | 281671 |
| | База | 36 | 242 | 72,3 | 351457 | 363391 | 364911 | 368054 | 366658 |
| | Здание 172 | 9 | 51 | 2,58 | 21935 | 22777 | 23225 | 23789 | 23573 |
| | Здание 196 | 6 | 40 | 6,3 | 13300 | 14003 | 14206 | 14767 | 14632 |
| | ПРУ | 10 | 65 | 10,2 | 20400 | 21517 | 22036 | 22405 | 22311 |
| | Блок цехов (зд.222) | 74 | 306 | 121,42 | 195881 | 203998 | 205113 | 208135 | 207825 |
| | ОМТС ОЭП | 15 | 56 | 5,34 | 16408 | 18885 | 19299 | 20331 | 19984 |
| | ВЦТО | – | 58 | 4,64 | 15568 | 16707 | 17460 | 18241 | 17745 |
| | Здание СТД | 66 | 32 | 13,9 | 10470 | 11305 | 12109 | 13214 | 12855 |
| | Здание 1БВ | 65 | 216 | 146,5 | 427752 | 428112 | 430395 | 433631 | 432222 |
| | Бустер | 35 | 194 | 35,76 | 103556 | 107487 | 109037 | 111076 | 110535 |
| | Пристройка бустера | 110 | 24 | 23 | 67154 | 68024 | 69703 | 70382 | 69982 |
| | Здание 3Н | 13 | 20 | 1,6 | 556 | 604 | 637 | 654 | 648 |
| | Здание 5/1 | – | 25 | 2 | 453 | 486 | 491 | 523 | 498 |
| | Здание 5/2 | – | 25 | 2 | 447 | 492 | 503 | 566 | 552 |
| | Здание 5/3 | – | 25 | 2 | 448 | 435 | 463 | 489 | 487 |
| | Здание 5/3а | – | 25 | 2 | 451 | 477 | 488 | 496 | 495 |
| | Здание 5/5 | – | 24 | 2 | 421 | 411 | 413 | 425 | 421 |
| | Здание 5/6 | – | 51 | 4,08 | 1005 | 1035 | 1078 | 1101 | 1067 |

| № 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 |
| | Здание 7 | 51 | 60 | 7,5 | 8170 | 8534 | 8645 | 8699 | 8653 |
| | Здание 8 | 84 | 24 | 9,36 | 8653 | 8805 | 8933 | 9001 | 8937 |
| | ТУ-1 | 24 | 5 | 1,4 | 1480 | 1399 | 1479 | 1512 | 1479 |
| | ТУ-2 | 24 | 6 | 1,48 | 1576 | 1603 | 1602 | 1666 | 1664 |
| | Здание 18 | 50 | 55 | 11,8 | 40440 | 40002 | 40230 | 41135 | 41093 |
| | Здание 25 | – | 12 | 0,96 | 240 | 253 | 268 | 272 | 269 |
| | Здание стендов | 18 | 88 | 8,84 | 10608 | 10612 | 10634 | 11034 | 11002 |
| | КНС | 25 | 123 | 12,3 | 24600 | 26338 | 26774 | 27997 | 27245 |
| | ТМХ | 10 | 4 | 1,76 | 3520 | 3787 | 3835 | 4101 | 3912 |
| | Здание 156 | – | 189 | 16,4 | 47952 | 48445 | 48503 | 49331 | 49056 |
| | ПРУ | 23 | 99 | 15 | 26001 | 25934 | 26125 | 26653 | 26425 |
| | Здание 175 СВ | – | 78 | 7,76 | 7759 | 8202 | 8537 | 8821 | 8764 |
| | СКБ с опытным производством | 34 | 318 | 76,84 | 192100 | 196554 | 199065 | 202721 | 200393 |
| | Стендовый корпус | 42 | 366 | 23,48 | 83700 | 86444 | 86668 | 89309 | 88578 |
| | Здание 1003 | 8 | 162 | 11,73 | 46920 | 45752 | 45988 | 47591 | 47035 |
| | Здание 1004 | 10 | 240 | 20,7 | 54100 | 54224 | 55427 | 56123 | 56011 |
| | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 1.2. | Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе: | 975 | 2186 | 514,57 | 1592638 | 1609487 | 1647098 | 1691268 | 1665774 |
| | Станция очистки промстоков | 40 | 72 | 9,76 | 24000 | 25904 | 26143 | 26767 | 26382 |
| | Аккумуляторная | 43 | 26 | 4,78 | 10516 | 11204 | 11705 | 12001 | 11709 |
| | Кузница | 12 | 25 | 3,44 | 8600 | 8448 | 8774 | 8956 | 8799 |
| | Домик плазменной резки | 1 | 10 | 2,1 | 2100 | 2023 | 2222 | 2434 | 2278 |
| | Гараж и склад зд.5/5 | 31 | 154 | 25,9 | 39750 | 43576 | 44201 | 44508 | 46772 |
| | Здание 11 (фильмохранилище) | 25 | 68 | 7,94 | 19850 | 21217 | 21787 | 23071 | 22391 |

| № п/п | Функциональное назначение системы освещения | Количество светильников | | Суммарная установ- ленная мощность, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч | | | | |
|----------|--|--------------------------|--------------------------------------|--|---|-----------------|--------|--------|--------|
| | | с лампами накаливания | с энергосбе- регающими лампами | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| | Магазин | 4 | 20 | 4,6 | 23520 | 24321 | 25105 | 27031 | 25939 |
| | Плотницкая | 22 | 46 | 5,88 | 12936 | 14222 | 15109 | 15673 | 15180 |
| | Проходная | 45 | 106 | 16,98 | 50940 | 51855 | 54022 | 55105 | 53766 |
| | Склад бумаги | 1 | 12 | 2,5 | 625 | 656 | 678 | 690 | 681 |
| | Насосная станция ТУ1 | 33 | 18 | 4,74 | 14220 | 14843 | 14706 | 16276 | 14999 |
| | Насосная станция ТУ2 | 34 | 22 | 5,16 | 15480 | 16568 | 17143 | 18562 | 20107 |
| | Компрессорная | 66 | 66 | 34,36 | 103080 | 107340 | 107398 | 111055 | 108723 |
| | Сейсмическая станция | 8 | 28 | 13,6 | 40800 | 39106 | 39225 | 42108 | 40882 |
| | Мастерские | 65 | 285 | 43,9 | 191700 | 188996 | 192663 | 195607 | 192981 |
| | Здание 121 | 5 | 72 | 8,3 | 24900 | 26331 | 25538 | 24995 | 26056 |
| | Насосная станция | 40 | 56 | 15 | 45034 | 46732 | 45901 | 47334 | 46882 |
| | Насосная пожаротушения | 20 | 62 | 9 | 26966 | 25005 | 25789 | 26783 | 26433 |
| | Хлораторная | 8 | 20 | 11,8 | 35400 | 35917 | 36036 | 36908 | 37545 |
| | Здание 412 | 9 | – | 0,9 | 2700 | 2754 | 2681 | 2843 | 2806 |
| | Склад металлолома | 7 | 60 | 12,7 | 3175 | 3063 | 3168 | 3076 | 3045 |
| | Проходная (зд.101) | 2 | 4 | 0,32 | 2104 | 2059 | 2225 | 2473 | 2479 |
| | Здание 1146 | 4 | 31 | 1,64 | 10164 | 11135 | 12465 | 13922 | 13580 |
| | Здание ВК-1 | 14 | 29 | 2,56 | 2560 | 2703 | 2802 | 2738 | 2740 |
| | Здание ВК-2 | 28 | 28 | 3,92 | 3920 | 4011 | 4056 | 4325 | 4111 |
| | Здание ВК-3 | 12 | 20 | 2 | 1236 | 1167 | 1277 | 1351 | 1306 |
| | Здание 30а | 5 | 8 | 1,14 | 3420 | 3489 | 3534 | 3676 | 3570 |
| | Криогенное хозяйство | 68 | 166 | 45,5 | 236500 | 233989 | 241008 | 240241 | 235354 |
| | Цех разрядки и хранения балонов | 20 | 23 | 2,5 | 17500 | 18533 | 19675 | 23666 | 20565 |
| | КНС | 50 | 65 | 51,7 | 150505 | 149908 | 149105 | 155029 | 154688 |

| № 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 |
| | Цех ожижения | 12 | 36 | 19,2 | 57595 | 58340 | 59965 | 58442 | 57737 |
| | Цех электролиза | 15 | 42 | 15,5 | 46500 | 44378 | 47772 | 49074 | 47997 |
| | Материал. склад | 7 | 65 | 13,7 | 23576 | 24609 | 25100 | 26358 | 26134 |
| | Здание 151 | 6 | 23 | 8,65 | 23950 | 23877 | 24767 | 25555 | 25231 |
| | Здание 154/2 | 13 | 25 | 4,5 | 1205 | 1267 | 1301 | 1551 | 1376 |
| | Здание 395 | 44 | 185 | 52,3 | 156900 | 159006 | 163035 | 163102 | 162336 |
| | Здание 395а | 9 | 34 | 5,45 | 16350 | 15999 | 16476 | 18868 | 17877 |
| | Здание 395б | 17 | 34 | 5,65 | 23860 | 26035 | 28711 | 29135 | 28624 |
| | Здание 450 | 42 | 12 | 6 | 24451 | 25525 | 26676 | 27859 | 27235 |
| | Экспедиция №1 | 54 | – | 7,4 | 22200 | 22547 | 23133 | 24887 | 23998 |
| | Караульное здание | 34 | 7 | 3,4 | 16200 | 16949 | 17535 | 18844 | 17539 |
| | Гараж АТХ | – | 86 | 12,3 | 37890 | 37523 | 38434 | 40135 | 38935 |
| | Очистные АТХ | – | 35 | 5,9 | 17760 | 16357 | 18052 | 18254 | 18006 |
| | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 1.3. | Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе: | 321 | 3391 | 323,1 | 1052376 | 1130634 | 1159573 | 1207774 | 1170657 |
| | Здание 14а | – | 421 | 41,9 | 152923 | 165157 | 169745 | 177391 | 171274 |
| | ИВЦ-1 | 104 | 1902 | 155,8 | 454850 | 491238 | 504884 | 527626 | 509432 |
| | ИВЦ-2 | 88 | 489 | 51,4 | 187609 | 202618 | 208246 | 217626 | 210122 |
| | Административное здание | 129 | 189 | 23,5 | 68673 | 74167 | 76227 | 79661 | 76914 |
| | Здание 14б | – | 230 | 22,1 | 98561 | 101667 | 103122 | 105525 | 104103 |
| | АБК АТХ | – | 160 | 28,4 | 89760 | 95787 | 97349 | 99945 | 98812 |
| | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 2. | Наружное освещение | – | 1139 | 70,1 | 342769 | 656467 | 745366 | 808959 | 840345 |
| | ИТОГО: | 2246 | 10836 | 1850,8 | 5476736 | 5939412 | 6115946 | 6309806 | 6262336 |

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

| № п/п | Наименование вида основного технологического комплекса | Тип | Основные технические характеристики* | | | Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения | Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год | Примечание |
|-------|--|-------|--|--|--------------------|--|--|------------|
| | | | Установленная мощность по электрической энергии, МВт | Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал | Производительность | | | |
| 1 | Линейный ускоритель | ЛУ-30 | 4,26 | – | 4,17, МВт | Электрическая энергия, млн.кВт·ч, – | 9,2 | – |
| 2 | Бустер | У-1,5 | 5,51 | – | 5,41, МВт | Электрическая энергия, млн.кВт·ч, – | 11,9 | – |
| 3 | Ускорительный комплекс | У-70 | 7,27 | – | 7,12, МВт | Электрическая энергия, млн.кВт·ч, – | 15,7 | – |

* 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 |
| Котельная | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 12 | 1964 | Стены | кирпич, ж.б. | 31; 31 | 0,38 | 0,33 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Производственный корпус | 1972 | Стены | кирпич, ж.б. | 25; 25 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Ремонтно-механический корпус | 1964 | Стены | кирпич, ж.б. | 31; 31 | 0,44 | 0,38 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| База | 1972 | Стены | кирпич, ж.б. | 25; 25 | 0,45 | 0,39 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 172 | 1972 | Стены | кирпич, ж.б. | 25; 25 | 0,45 | 0,39 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 196 | 1970 | Стены | кирпич, ж.б. | 27; 27 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| ПРУ | 1963 | Стены | кирпич, ж.б. | 32; 32 | 0,4 | 0,35 |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Блок цехов (зд.222) | 1987 | Стены | кирпич, ж.б. | 15; 15 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Станция очистки промстоков | 1963 | Стены | кирпич,ж.б. | 32; 32 | 0,45 | 0,39 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| ОМТС ОЭП | 1966 | Стены | кирпич,ж.б. | 30; 30 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| ВЦТО | 1966 | Стены | кирпич,ж.б. | 30; 30 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Аккумуляторная | 1966 | Стены | кирпич,ж.б. | 30; 30 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Кузница | 1966 | Стены | кирпич,ж.б. | 30; 30 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Домик плазменной резки | 1966 | Стены | кирпич,ж.б. | 30; 30 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание СТД | 1965 | Стены | кирпич,ж.б. | 30; 30 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 1А | 1965 | Стены | кирпич,ж.б. | 30; 30 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 1-БВ | 1965 | Стены | кирпич,ж.б. | 30; 30 | 0,45 | 0,39 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Здание 2Б | 1970 | Стены | кирпич, ж.б. | 27; 27 | 0,44 | 0,38 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Бустер | 1979 | Стены | кирпич, ж.б. | 20; 20 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Пристройка бустера | 1979 | Стены | кирпич, ж.б. | 20; 20 | 0,38 | 0,33 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 3Н | 1979 | Стены | кирпич, ж.б. | 20; 20 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 5/1 | 1964 | Стены | кирпич, ж.б. | 31; 31 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 5/2 | 1964 | Стены | кирпич, ж.б. | 31; 31 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 5/3 | 1966 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 5/3А | 1991 | Стены | кирпич, ж.б. | 12; 12 | 0,45 | 0,39 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 5/4 | 1964 | Стены | кирпич, ж.б. | 31; 31 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Здание 5/5 | 1966 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,38 | 0,33 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Гараж и склад зд 5/5 | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 5/6 | 1967 | Стены | кирпич, ж.б. | 29; 29 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 7 | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 8 | 1966 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| ТУ-1(10+10А) | 1966 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| ТУ-2 | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 11(фильмохранилище) | 1963 | Стены | кирпич, ж.б. | 32; 32 | 0,44 | 0,38 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Магазин | 1964 | Стены | кирпич, ж.б. | 31; 31 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Плотницкая | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Проходная №1 | 1964 | Стены | кирпич, ж.б. | 31; 31 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 14А | 1969 | Стены | кирпич, ж.б. | 27; 27 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 14Б | 1963 | Стены | кирпич, ж.б. | 32; 32 | 0,44 | 0,38 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Склад бумаги | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 18(18+18А) | 1970 | Стены | кирпич, ж.б. | 27; 27 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Насосная станция ТУ-1 | 1966 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Насосная станция ТУ-2 | 1967 | Стены | кирпич, ж.б. | 29; 29 | 0,38 | 0,33 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Компрессорная | 1989 | Стены | кирпич, ж.б. | 13; 13 | 0,38 | 0,33 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Здание 25 | 1962 | Стены | кирпич, ж.б. | 33; 33 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание стендов | 1963 | Стены | кирпич, ж.б. | 32; 32 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| К Н С | 1962 | Стены | кирпич, ж.б. | 33; 33 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Сейсмическая станция | 1964 | Стены | кирпич, ж.б. | 31; 31 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Мастерские | 1962 | Стены | кирпич, ж.б. | 33; 33 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 121 | 1967 | Стены | кирпич, ж.б. | 29; 29 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Т М Х | 1968 | Стены | кирпич, ж.б. | 28; 28 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Насосная станция | 1962 | Стены | кирпич, ж.б. | 33; 33 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Административное здание | 1962 | Стены | кирпич, ж.б. | 33; 33 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Здание 156 | 1976 | Стены | кирпич, ж.б. | 22; 22 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Насосная пожаротушен. | 1975 | Стены | кирпич, ж.б. | 23; 23 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| П Р У | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 175 СВ | 1972 | Стены | кирпич, ж.б. | 25; 25 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| С.К.Б. С опытным производством | 1967 | Стены | кирпич, ж.б. | 29; 29 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Стендовый корпус | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Хлораторная | 1969 | Стены | кирпич, ж.б. | 27; 27 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 412 | 1970 | Стены | кирпич, ж.б. | 27; 27 | 0,45 | 0,39 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Склад металлолома | 1969 | Стены | кирпич, ж.б. | 27; 27 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Проходная №2(зд.101) | 1972 | Стены | кирпич,ж.б. | 25; 25 | 0,45 | 0,39 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 1003 | 1990 | Стены | кирпич,ж.б. | 13; 13 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 1004(1004+1289) | 1990 | Стены | кирпич,ж.б. | 13; 13 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 1146 | 1990 | Стены | кирпич,ж.б. | 13; 13 | 0,41 | 0,36 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| ИВЦ -1 (ИВЦ1+ИВЦ2) | 1971 | Стены | кирпич,ж.б. | 26; 26 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| ИВЦ -2 | 1971 | Стены | кирпич,ж.б. | 26; 26 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание ВК-1 | 1972 | Стены | кирпич,ж.б. | 25; 25 | 0,44 | 0,38 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание ВК-2 | 1973 | Стены | кирпич,ж.б. | 24; 24 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание ВК-3 | 1972 | Стены | кирпич,ж.б. | 25; 25 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Криогенное хозяйство | 1970 | Стены | кирпич,ж.б. | 27; 27 | 0,44 | 0,38 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 30А(хранилище жидкого азота) | 1971 | Стены | кирпич,ж.б. | 26; 26 | 0,44 | 0,38 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Цех разрядки и хранения баллонов | 1971 | Стены | кирпич,ж.б. | 26; 26 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| КНС | 1973 | Стены | кирпич,ж.б. | 24; 24 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Цех сжижения | 1973 | Стены | кирпич,ж.б. | 24; 24 | 0,44 | 0,38 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Цех электролиза | 1973 | Стены | кирпич,ж.б. | 24; 24 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Материальный склад | 1971 | Стены | кирпич,ж.б. | 26; 26 | 0,39 | 0,34 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 151(газгольдер) | 1973 | Стены | кирпич,ж.б. | 24; 24 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 154\2 | 1971 | Стены | кирпич,ж.б. | 26; 26 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| ПРУ | 1971 | Стены | кирпич, ж.б. | 26; 26 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 395 | 1973 | Стены | кирпич, ж.б. | 24; 24 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 395А | 1962 | Стены | кирпич, ж.б. | 33; 33 | 0,38 | 0,33 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 395В | 1965 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Здание 450 "Чарм" | 1980 | Стены | кирпич, ж.б. | 19; 19 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Экспедиция №1 | 1970 | Стены | кирпич, ж.б. | 27; 27 | 0,38 | 0,33 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Караульное здание | 1975 | Стены | кирпич, ж.б. | 30; 30 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| АБК АТХ | 1975 | Стены | кирпич, ж.б. | 23; 23 | 0,46 | 0,4 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Гараж АТХ | 1975 | Стены | кирпич, ж.б. | 23; 23 | 0,37 | 0,32 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

| 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 |
| Мойка машин АТХ | 1976 | Стены | кирпич, ж.б. | 22; 22 | 0,43 | 0,37 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |
| Очистные сооружения АТХ | 1976 | Стены | кирпич, ж.б. | 22; 22 | 0,4 | 0,35 |
| | | Окна | створные | | | |
| | | Крыша | ж.б., рубероид | | | |

Сведения о показателях энергетической эффективности

| | |
|---|---|
| 1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | №708-17/381 |
| 2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | Программа мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ГНЦ ИФВЭ на 2011-2014 г.г. |
| 3. Дата утверждения | 25.11.2010 |
| 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 год | |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции | | | | |
| | Потери при передаче и распределении электроэнергии | тыс.кВт*ч | 10533 | 8424 | Замена устаревших трансформаторов энергоэффективными типа ТМГ, применение электропроводящей смазки для контактных соединений |
| 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

(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 | | | |
| | Снижение потерь при передаче и распределении электроэнергии | тыс. кВт·ч | 83 | 2011 | За счет оптимизации режимов нагрузки электросетевого оборудования |
| 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 | | | |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |
| | – | – | – | – | – |

| № 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 | Водяная тепловая сеть, тепловая энергия | надземная, подземная кан. | 8763 |
| 2 | Водяная сеть, холодная вода | подземная | 10750 |

*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 | 114000 | 114000 | 114000 | 114000 | 114000 |
| 1.8. | 154 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.9. | 110 кВ | 27400 | 27400 | 27400 | 27400 | 27400 |
| 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 | 141400 | 141400 | 141400 | 141400 | 141400 |
| 1.16. | 3 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.17. | 2 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.18. | 500 Вольт и ниже | – | – | – | – | – |
| 1.19. | Итого ниже 6 кВ | – | – | – | – | – |
| 1.20. | Всего по воздушным линиям | 141400 | 141400 | 141400 | 141400 | 141400 |
| 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 | 130052 | 130052 | 130052 | 130052 | 130052 |
| 2.7. | 6 кВ | 4760 | 4760 | 4760 | 4760 | 4760 |
| 2.8. | Итого от 6 кВ и выше | 134812 | 134812 | 134812 | 134812 | 134812 |
| 2.9. | 3 кВ | – | – | – | – | – |
| 2.10. | 2 кВ | – | – | – | – | – |
| 2.11. | 500 Вольт и ниже | 82430 | 82430 | 82430 | 82430 | 82430 |
| 2.12. | Итого ниже 6 кВ | 82430 | 82430 | 82430 | 82430 | 82430 |
| 2.13. | Всего по кабельным линиям | 217242 | 217242 | 217242 | 217242 | 217242 |
| 3. | Всего по воздушным и кабельным линиям | | | | | |
| 3.1. | Всего: | 358642 | 358642 | 358642 | 358642 | 358642 |
| 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 | 2617 | 2617 | 2617 | 2617 | 2617 |
| 4.7. | 154 кВ | – | – | – | – | – |
| 4.8. | 110 кВ | 1387 | 1387 | 1387 | 1387 | 1387 |
| 4.9. | 35 кВ | – | – | – | – | – |
| 4.10. | 27,5 кВ | – | – | – | – | – |
| 4.11. | 20 кВ | – | – | – | – | – |
| 4.12. | 10 кВ | 8839 | 8839 | 8839 | 8839 | 8839 |
| 4.13. | 6 кВ | 638 | 638 | 638 | 638 | 638 |
| 4.14. | Всего по шинопроводам | 13481 | 13481 | 13481 | 13481 | 13481 |

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 | 128 | 108000 | 128 | 108000 | 128 | 108000 | 128 | 108000 | 128 | 108000 |
| 1.1. | | 27,5-35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | От 2500 до 10000 | 3-20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | | 110-154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | От 10000 до 80000 включительно | 3-20 | 3 | 30000 | 3 | 30000 | 3 | 30000 | 3 | 30000 | 3 | 30000 |
| 3.1. | | 27,5-35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | | 110-154 | 4 | 126000 | 4 | 126000 | 4 | 126000 | 4 | 126000 | 4 | 126000 |
| 3.3. | | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Более 80000 | 110-154 | 2 | 250000 | 2 | 250000 | 2 | 250000 | 2 | 250000 | 2 | 250000 |
| 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: | - | 137 | 514000 | 137 | 514000 | 137 | 514000 | 137 | 514000 | 137 | 514000 |

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 | 7 | 17,6 | 7 | 17,6 | 7 | 17,6 | 7 | 17,6 | 7 | 17,6 |
| 3.2. | | 35 кВ | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 3.3. | | 150–110 кВ | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 3.4. | | 220 кВ и выше | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 3.5. | | Итого | 7 | 17,6 | 7 | 17,6 | 7 | 17,6 | 7 | 17,6 | 7 | 17,6 |

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 | 62658 | 23243 | 22265 | 20127 | 23383 | 18553 | – |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | 86536 | 4336 | 3502 | 2996 | 2575 | 2301 | – |
| 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 | 62658 | 10 | 14 | 12 | 13 | 9 | – |
| 2.2. | Тепловой энергии | Гкал | 86536 | 376 | 315 | 329 | 308 | 310 | – |
| 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 | 62658 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | – |
| 3.2. | Тепловой энергии | Гкал | 86536 | 398 | 398 | 398 | 398 | 398 | – |
| 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 | | | | | | | | | |
| | Снижение потерь эл. энергии за счет замены устаревших трансформаторов энергоэффективными типа ТМГ | 35000 | 1942 | тыс. кВт·ч | 7104 | 4,9 | – | 5825 | тыс. кВт·ч | 18194 |
| | Снижение технических потерь электроэнергии за счёт применения электропроводящей смазки для контактных соединений | 637 | 167 | тыс. кВт·ч | 482 | 1,3 | – | 167 | тыс. кВт·ч | 2410 |
| 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 | | | | | | | | | |
| | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупае- мости (план) | Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|----------|---|--------------------------------|-------------------------------|-----------------------|--|---|--|--|-----------------------|--|
| | | | в натуральном выражении | ед. измере- ния | в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измере- ния | в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.) |
| 9. | ИТОГО: | 35637 | 726,5505 | т у.т. | 7586 | 3,1 | – | 2064,244 | т у.т. | 20604 |

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 | | | | | | | | | |
| | Повышение эффективности работы ТП 10/0,4 кВ за счет модернизации трансформаторного оборудования зд. 222 | 1950 | 168 | тыс. кВт·ч | 286 | 4,8 | – | – | – | – |
| | Снижение технических потерь электроэнергии за счёт применения электропроводящей смазки для контактных соединений | 377 | 176 | тыс. кВт·ч | 299 | 1,1 | – | – | – | – |
| | Замена сетевого насоса Д-1250-125А энергоэффективным насосным агрегатом | 2175 | 439 | тыс. кВт·ч | 746 | 2,3 | – | – | – | – |
| | Замена рециркуляционного насоса НКУ-250 энергоэффективным насосным агрегатом | 363 | 70,3 | тыс. кВт·ч | 120 | 2,4 | – | – | – | – |
| | Снижение расхода электрической энергии за счет модернизации системы освещения ГНЦ ИФВЭ | 46961 | 3600,8 | тыс. кВт·ч | 6193 | 5,3 | – | – | – | – |
| | Замена машинных агрегатов питания на статические трансформаторно-тиристорные устройства (ТТУ) | 45000 | 3488 | тыс. кВт·ч | 6000 | 5,2 | – | – | – | – |
| | Система автоматического регулирования давления в напорном коллекторе теплосети (ЧРП-СН) | 43000 | 574 | тыс. кВт·ч | 3413 | 12,6 | – | – | – | – |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|-------|---|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| | Система автоматического регулирования напора воды насосами химически очищенной воды (ЧРП-ХОВ) | 2700 | 87 | тыс. кВт·ч | 458 | 5,9 | – | – | – | – |
| 2. | По тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | Установка систем автоматического погодного регулирования на ИТП административных и промышленных зданий | 5537 | 1412 | Гкал | 1909 | 2,9 | – | – | – | – |
| | Внедрение систем автоматического управления приточными вентиляционными установками, воздушно-тепловыми завесами и воздушно-отопительными агрегатами с водяными калориферами | 4761 | 2204 | Гкал | 2801 | 1,7 | – | – | – | – |
| | Установка термоотражающих пленок за приборами отопления зданий предприятия | 3368 | 587 | Гкал | 842 | 4 | – | – | – | – |
| | Восстановление тепловой изоляции узлов ввода | 237 | 32 | Гкал | 48 | 4,9 | – | – | – | – |
| | Замена изоляции трубопроводов системы теплоснабжения | 32167 | 7542 | Гкал | 10376 | 3,1 | – | – | – | – |
| | Установка регулирующих смесительных клапанов температуры воды в системе ГВС | 10157 | 1399 | Гкал | 2073 | 4,9 | – | – | – | – |

| № 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. изменения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. изменения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| | Установка в зданиях №222, 12, 12АБ тепловентиляторов с комплектом автоматики для регулирования температуры в здании | 5777 | 1744 | Гкал | 2311 | 2,5 | – | – | – | – |
| | Установка дестратификаторов в зданиях 12, 12АБ, 222 | 4110 | 1109 | Гкал | 1468 | 2,8 | – | – | – | – |
| | Замена котлоагрегата ПТВМ-50 на водогрейный котел КВГМ-30-150 | 17568 | 2730 | Гкал | 3993 | 4,4 | – | – | – | – |
| | Замена стекол на сотовый поликарбонат в зданиях 156, 10, 196, 1А, 12А, 12В, 222, 1БВ, 2, 2А | 13162 | 2347 | Гкал | 3375 | 3,9 | – | – | – | – |
| | Замена оконных блоков энергоэффективными стеклопакетами в зданиях 172, 12А, 12В, 1192, 7, 14А, Бустер, 175, 156, ИВЦ, 1А, 221 | 50635 | 4425 | Гкал | 7234 | 7 | – | – | – | – |
| | Утепление ограждающих конструкций зданий и сооружений предприятия №148, 7, Бустер, 175 | 13734 | 560 | Гкал | 960 | 14,3 | – | – | – | – |
| 3. | По твердому топливу | | | | | | | | | |
| 4. | По жидкому топливу | | | | | | | | | |
| 5. | По моторным топливам, в том числе: | – | – | – | – | – | – | – | – | – |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | | |
|----------|--|---------------------------|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--|-----------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| 5.1. | бензин | | | | | | | | | |
| 5.2. | керосин | | | | | | | | | |
| 5.3. | дизельное топливо | | | | | | | | | |
| 5.4. | газ | | | | | | | | | |
| 6. | По природному газу | | | | | | | | | |
| 7. | По воде | | | | | | | | | |
| 8. | ИТОГО: | 303739 | 6840,891 | т у.т. | 54905 | 5,011 | – | 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 | | | | | | |
| Создание системы энергоменеджмента на предприятии | – | – | 500 | 1500 | 3 | I. 2013 |
| Повышение квалификации специалистов в области энергосбережения | – | – | 1500 | 1000 | 0,7 | I. 2013 |
| Итого: | | | 2000 | 2500 | 1,85 | |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Повышение эффективности работы ТП 10/0,4 кВ за счет модернизации трансформаторного оборудования зд. 222. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 168 | 286 | 1950 | 4,8 | I. 2013 |
| Снижение технических потерь электроэнергии за счёт применения электропроводящей смазки для контактных соединений. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 176 | 299 | 377 | 1,1 | I. 2013 |
| Замена сетевого насоса Д-1250-125А энергоэффективным насосным агрегатом. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 439 | 746 | 2175 | 2,3 | I. 2013 |
| Замена рециркуляционного насоса НКУ-250 энергоэффективным насосным агрегатом. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 70,3 | 120 | 363 | 2,4 | I. 2013 |
| Установка систем автоматического погодного регулирования на ИТП административных и промышленных зданий. Тепловая энергия | Гкал | 1412 | 1909 | 5537 | 2,9 | I. 2014 |
| Внедрение систем автоматического управления приточными вентиляционными установками, воздушно-тепловыми завесами и воздушно-отопительными агрегатами с водяными калориферами. Тепловая энергия | Гкал | 2204 | 2801 | 4761 | 1,7 | I. 2014 |

| 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 | | | | |
| Установка термоотражающих пленок за приборами отопления зданий предприятия. Тепловая энергия | Гкал | 587 | 842 | 3368 | 4 | I. 2014 |
| Восстановление тепловой изоляции узлов ввода. Тепловая энергия | Гкал | 32 | 48 | 237 | 4,9 | I. 2013 |
| Замена изоляции трубопроводов системы теплоснабжения. Тепловая энергия | Гкал | 7542 | 10376 | 32167 | 3,1 | I. 2013 |
| Установка регулирующих смесительных клапанов температуры воды в системе ГВС. Тепловая энергия | Гкал | 1399 | 2073 | 10157 | 4,9 | I. 2013 |
| Установка в зданиях №222, 12, 12АБ тепловентиляторов с комплектом автоматики для регулирования температуры в здании. Тепловая энергия | Гкал | 1744 | 2311 | 5777 | 2,5 | I. 2013 |
| Установка дестратификаторов в зданиях 12, 12АБ, 222. Тепловая энергия | Гкал | 1109 | 1468 | 4110 | 2,8 | I. 2013 |
| Замена котлоагрегата ПТВМ-50 на водогрейный котел КВГМ-30-150. Тепловая энергия | Гкал | 2730 | 3993 | 17568 | 4,4 | I. 2013 |
| Замена стекол на сотовый поликарбонат в зданиях 156, 10, 196, 1А, 12А, 12В, 222, 1БВ, 2, 2А. Тепловая энергия | Гкал | 2347 | 3376 | 13162 | 3,9 | I. 2013 |
| Итого: | | | 30648 | 101709 | 3,3 | |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| Снижение расхода электрической энергии за счет модернизации системы освещения ГНЦ ИФВЭ. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 3600,8 | 6193 | 46961 | 5,3 | I. 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 машинных агрегатов питания на статические трансформаторно-тиристорные устройства (ТТУ). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 3488 | 6000 | 45000 | 5,2 | I. 2013 |
| Система автоматического регулирования давления в напорном коллекторе теплосети (ЧРП-СН). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 574 | 3413 | 43000 | 12,6 | I. 2014 |
| Система автоматического регулирования напора воды насосами химически очищенной воды (ЧРП-ХОВ). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 87 | 458 | 2700 | 5,9 | I. 2014 |
| Замена оконных блоков энергоэффективными стеклопакетами в зданиях 172, 12А, 12В, 1192, 7, 14А, Бустер, 175, 156, ИВЦ, 1А, 221. Тепловая энергия | Гкал | 4425 | 7234 | 50635 | 7 | I. 2016 |
| Утепление ограждающих конструкций зданий и сооружений предприятия №148, 7, Бустер, 175. Тепловая энергия | Гкал | 560 | 960 | 13734 | 14,3 | I. 2016 |
| Создание АИИС УЭ | – | – | – | 10000 | – | I. 2013 |
| Реконструкция автоматизированной информационно-измерительной системы технического учета электроэнергии (АИИС ТУЭ) | – | – | – | 312 | – | I. 2014 |
| Итого: | | | 24258 | 212342 | 8,4 | |
| Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР: | | 6,841 | 54906 | 303739 | 5,011 | – |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | – | – | – | – | – |
| Тепловая энергия | Гкал | 26091 | 37391 | 161213 | 4,312 | – |

| 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 | | | | |
| Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 8603,1 | 17515 | 142526 | 6,135 | – |
| Моторное топливо | т у.т. | – | – | – | – | – |
| Смазочные материалы | тыс. т | – | – | – | – | – |
| Сжатый воздух | тыс. куб. м | – | – | – | – | – |
| Вода | куб. м | – | – | – | – | – |

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 | Брагин Александр Александрович | Главный энергетик ГНЦ ИФВЭ | тел. (4967) 71-32-03 факс (4967) 74-76-20 e-mail: Alexandre.Bragin@ihep.ru | Контроль выполнения Программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ГНЦ ИФВЭ | ГНЦ ИФВЭ Приказ №137 от 28.04.10 г. О реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности |

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 – 2 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. | Брагин Александр Александрович | Главный энергетик ГНЦ ИФВЭ | НОУ ДПО «ЦИПК», лицензия, выданна Министерством образования и науки Калужской области 20 марта 2012г. Серия 40 №000713, регистрационный № 147. 249031, Калужская обл., г. Обнинск, ул. Курчатова, д. 21 | Повышение квалификации: «Основы энергосбережения и энергоэффективности» | 15.02.2011 - 16.02.2011 | Сертификат о краткосрочном обучении № 15394 от 16.02.2011 г. | аттестован |
| 2. | Исайкин Владимир Николаевич | Главный механик ГНЦ ИФВЭ | НОУ ДПО «ЦИПК», лицензия, выданна Министерством образования и науки Калужской области 20 марта 2012г. Серия 40 №000713, регистрационный № 147. 249031, Калужская обл., г. Обнинск, ул. Курчатова, д. 21 | Повышение квалификации: «Основы энергосбережения и энергоэффективности» | 15.02.2011 - 16.02.2011 | Сертификат о краткосрочном обучении № 15394 от 16.02.2011 г. | аттестован |