

Приложение №1

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

Форма

Некоммерческое партнерство «Национальная организация специалистов в области энергетических обследований и энергетической эффективности»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТЕСТ»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП.2963/0051-10/2013

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Гжельский государственный художественно-промышленный институт"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор ООО
"ЭНЕРГОТЕСТ"

Карпик Александр
Михайлович

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

Ректор ФГБОУ ВПО "Гжельский
государственный художественно-
промышленный институт"

Илькевич Борис
Владимирович

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

август, 2013

(месяц, год составления паспорта)

Приложение №2

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

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Гжельский государственный художественно-промышленный институт"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Юридический адрес 140155, Московская Область, Раменский Район, Электроизолятор Поселок, 67
3. Фактический адрес 140155, Московская Область, Раменский Район, Электроизолятор Поселок, 67
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Министерство образования и науки РФ
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ОТДЕЛЕНИЕ 1 МОСКОВСКОГО ГТУ БАНКА РОССИИ, р/сч. 40501810300002000104, л/сч. 20486X86950, БИК 044583001, ИНН 5040036468, КПП 504001001, ОГРН 1025005117213
7. Код по ОКВЭД 80.30.1;80.30.2;80.30.3;73.10;73.20;80.22.22
8. Ф.И.О., должность руководителя Илькевич Борис Владимирович, Ректор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Павлюченко Николай Владимирович, Проректор по административно-хозяйственной работе, +7 (496) 464-76-40, +7 (496) 464-76-40
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Павлюченко Николай Владимирович, Проректор по административно-хозяйственной работе, +7 (496) 464-76-40, +7 (496) 464-76-40

(Таблица 1)

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) 2012 год** |
|--|-------------------|--------------------------------------|----------|------------|-----------|-------------------------------|
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | | Услуги в системе высшего образования | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | - | 113000 | 113000 | 113000 | 113000 | 113000 |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 73 212,5 | 94 212,1 | 108 316,19 | 128 466,3 | 147 519,7 |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего | чел | 743 | 919 | 1 077 | 1 173 | 1 409 |
| 4. Объем производства основной продукции, всего | тыс. руб. | 58 800,2 | 71 342,1 | 78 833 | 92 124,7 | 102 413,7 |

| | | | | | | |
|---|-----------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего | чел | 595 | 730 | 822 | 889 | 1 018 |
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | 14 412,3 | 22 870 | 29 483,19 | 36 341,6 | 45 106 |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у.т. | 0,645035 | 0,669927 | 0,668837 | 0,649448 | 0,554496 |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т. | 0,51655 | 0,53215 | 0,510476 | 0,492208 | 0,400622 |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. руб. | 4 996,2 | 6 625,2 | 7 398,2 | 7 763,8 | 7 826,2 |
| 10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции | тыс. куб.м | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,64 |
| | тыс. куб.м | 4,83 | 4,85 | 4,93 | 4,95 | 5,02 |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего | тыс. т у.т./тыс. руб. | 0,0000088 | 0,0000071 | 0,0000062 | 0,0000051 | 0,0000038 |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т./тыс. руб. | 0,0000088 | 0,0000075 | 0,0000065 | 0,0000053 | 0,0000039 |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | 8,49691 | 9,286522 | 9,384649 | 8,42749 | 7,641751 |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная | тыс. кВт. | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |

| | | | | | | |
|--|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|
| -среднегодовая заявленная | тыс. кВт. | 0,044 | 0,052 | 0,049 | 0,056 | 0,057 |
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | 213 | 211 | 254 | 263 | 281 |

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

| N п/п | Наименование подразделения | Фактический адрес | ИНН\КПП (в случае отсутствия -территориальный код ФНС) | Среднегодо- вая численность работников | в т.ч. промышленно- производст- венный персонал |
|----------|-------------------------------|----------------------|---|---|---|
| - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - |

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Приложение №3

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

Форма

Сведения об оснащённости приборами учета

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|-----------------|--------------------|----------------|--|
| | | | марка | класс точности | |
| 1. | Электрической энергии | | | | |
| 1.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 6 | - | | - |
| | полученной со стороны | 1 | Меркурий 230-ART03 | 0,5s | Заводской номер №08241022. Дата поверки 2012 г. Межповерочный интервал 10 лет. Следующая дата поверки 2022 г. Счетчик расположен в учебном корпусе |
| | | 1 | Меркурий 230-ART03 | 0,5s | Заводской номер №08240763. Дата поверки 2012 г. Межповерочный интервал 10 лет. Следующая дата поверки 2022 г. Счетчик расположен в хозяйственном корпусе |
| | | 1 | Меркурий 230-ART03 | 0,5s | Заводской номер №08241021. Дата поверки 2012 г. Межповерочный интервал 10 лет. Следующая дата поверки 2022 г. Счетчик расположен в столовой |
| | | 1 | Меркурий 230-ART03 | 0,5s | Заводской номер №08240918. Дата поверки 2012 г. Межповерочный интервал 10 лет. Следующая дата поверки 2022 г. Счетчик расположен в мастерских учебного корпуса |

| | | | | | |
|------|---|--|---------------------------|-----|--|
| | | 1 | Меркур ий 230- АМ02 | 1,0 | Заводской номер №09085377. Дата поверки 2013 г. Межповерочный интервал 10 лет. Следующая дата поверки 2023 г. Счетчик расположен в общежитии №2. |
| | | 1 | СЭТ4- 1/1М | 1,0 | Заводской номер №626267. Дата поверки 2006 г. Межповерочный интервал 10 лет. Следующая дата поверки 2016 г. Счетчик расположен в общежитии №3 |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 1.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | - | | - | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 1.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | | - | - |
| 1.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | | - | - |
| 1.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии | Соблюдать сроки проверок приборов учета. | | | |
| 2. | Тепловой энергии | | | | |
| 2.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 5 | | - | - |

| | | | | | |
|------|--|---|-------------------------|--------------|---|
| | | | ВИС.ТТ 1 С 400-0-3-2 | Класс В (2%) | Заводской номер №105428. Дата поверки 2011 г. Межповерочный интервал 4 г., Следующая дата поверки 2015 г. Счетчик расположен в учебном корпусе |
| | | | ВИС.ТТ 1 С 300-0-3-2 | Класс В (2%) | Заводской номер №112852. Дата поверки 2011 г. Межповерочный интервал 4 г., Следующая дата поверки 2015 г. Счетчик расположен в спортзале учебного корпуса |
| | полученной со стороны | | ВИС.ТТ 1 С 300-0-3-2 | Класс В (2%) | Заводской номер №120744. Дата поверки 2012 г. Межповерочный интервал 4 г., Следующая дата поверки 2016 г. Счетчик расположен в общежитие №3 |
| | | | ВИС.ТТ 1 С 400-0-4-2 | Класс В (2%) | Заводской номер №121401. Дата поверки 2012 г. Межповерочный интервал 4 г., Следующая дата поверки 2016 г. Счетчик расположен в общежитие №2 |
| | | | ВИС.ТТ 1 С 400-0-4-2 | Класс В (2%) | Заводской номер №131450. Дата поверки 3 кв. 2013 г. Межповерочный интервал 4 г., Следующая дата поверки 3 кв. 2017 г. Счетчик расположен в столовой |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 1 | | - | - |
| | полученной со стороны | 1 | - | - | Хозяйственный корпус |

| | | | | | |
|------|---|---|---|---|---------------|
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | | - |
| 2.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | - | | - |
| 2.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии | Соблюдать сроки проверок приборов учета. Установить прибор учета тепловой энергии в Хозяйственном корпусе | | | |
| 3. | Жидкого топлива | | | | |
| 3.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | | Не потребляет |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | | - |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | | - |
| 3.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | - | | - |
| 3.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива | - | | | |
| 4. | Газа | | | | |
| 4.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | | Не потребляет |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |

| | | | | |
|------|---|---|---|---|
| 4.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | - |
| | полученного со стороны | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - |
| 4.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | - | - | - |
| 4.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | - | - | - |
| 4.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета газа | - | | |
| 5. | Воды | | | |
| 5.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 5 | - | - |

| | | | | | | |
|--|---------------------------|---|---|-----------------------|---|---|
| | | | 1 | TePoc- TM- 8793 | A | Заводской номер № 3031. Дата поверки 2013 г. Межповерочный интервал 4 г. Следующая дата поверки 2017 г. Счетчик холодной воды расположен в столовой |
| | | | 1 | TePoc- TM- 9220 | A | Заводской номер № 3438. Дата поверки 2013 г. Межповерочный интервал 4 г. Следующая дата поверки 2017 г. Счетчик холодной воды расположен в учебном корпусе |
| | полученной со стороны | | 1 | TePoc- TM- 9870 | A | Заводской номер №3253. Дата поверки 2013 г. Межповерочный интервал 4 г. Следующая дата поверки 2017 г. Счетчик холодной воды расположен в хозяйственном корпусе |
| | | | 1 | TePoc- TM | A | Заводской номер №3515. Дата поверки 12.08.2013 г. Межповерочный интервал 4 г. Следующая дата поверки 12.08.2017 г. Счетчик холодной воды расположен в общежитии №3 |
| | | | 1 | TePoc- TM | A | Заводской номер №3516. Дата поверки 12.08.2013 г. Межповерочный интервал 4 г. Следующая дата поверки 12.08.2017 г. Счетчик холодной воды расположен в общежитии №2 |
| | собственного производства | - | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|------|---|--|---|---|---|
| 5.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | - | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 5.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | - | - | - | - |
| 5.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | - | - | - | - |
| 5.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета воды | Соблюдать сроки проверок приборов учета. | | | |

Приложение №4

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

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2012 год | Примечание |
|-------|--|---|---------------------|----------|----------|---------|-----------------------------|--|
| | | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | | |
| 1. | Объем потребления: | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | 386,9 | 458,6 | 427,8 | 493,2 | 495,6 | - |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | 3 347,7 | 3 347,7 | 3 377,7 | 3 077,7 | 2 467 | - |
| 1.3. | Твердого топлива | т, куб. м | - | - | - | - | - | Не потребляет |
| 1.4. | Жидкого топлива | т, куб. м | - | - | - | - | - | Не потребляет |
| 1.5. | Моторного топлива всего, в том числе: | л, т | 12 610,1 | 12 779,3 | 17 241,8 | 19 347 | 15 063 | - |
| | бензина | л, т | 12 610,1 | 12 779,3 | 17 140,8 | 16 003 | 13 803 | - |
| | керосина | л, т | - | - | - | - | - | Не потребляет |
| | дизельного топлива | л, т | - | - | 101 | 3 344 | 1 260 | До 2010 года дизельное топливо не потреблялось |
| | газа | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | Не потребляет |
| 1.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | Не потребляет |
| 1.7. | Воды | тыс. куб. м | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,64 | - |
| 2. | Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии | | | | | | | |
| 2.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - | - | - | Не потребляет |
| 2.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | Не потребляет |
| 3. | Обоснование снижения или увеличения потребления | | | | | | | |
| 3.1. | Электрической энергии | Увеличение потребления электроэнергии в 2009, 2011 годах и снижение потребления в 2010 году связано с изменением объема предоставления услуг. | | | | | | |

| | | |
|------|---|---|
| 3.2. | Тепловой энергии | Величина потребления тепловой энергии в 2008-2010 гг. является договорной при отсутствии приборов учета. Снижение потребления тепловой энергии в 2011-2012 гг. связано с установкой приборов учета в 3 кв. 2011 г. в Общежитии №3 и в Учебном корпусе. |
| 3.3. | Твердого топлива | - |
| 3.4. | Жидкого топлива | - |
| 3.5. | Моторного топлива, в том числе: | - |
| | бензина | Увеличение потребления бензина в 2010 году связано с увеличением парка автотранспортных средств и увеличением объемов грузоперевозок. Снижение потребления бензина в 2011-2012 гг. связано с введением режима экономии ресурса и оптимизацией маршрутов поездок. |
| | керосина | - |
| | дизельного топлива | До 2010 года дизельное топливо не использовалось. Увеличение потребления дизельного топлива в 2011 году связано с увеличением парка автотранспортных средств. Снижение потребления дизельного топлива в 2012 году связано с введением режима экономии ресурса и оптимизацией маршрутов поездок. |
| | газа | - |
| 3.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | - |
| 3.7. | Воды | Величина потребления воды в 2008-2012 гг. является договорной. |

Приложение №5

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

Форма

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

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2012 год | Прогноз на последующие годы* | | | | | |
|-------|--|---------------------|---------|---------|--------|-----------------------------|------------------------------|---------|----------|----------|---------|--|
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 386,9 | 458,6 | 427,8 | 493,2 | 495,6 | 495,6 | 493,6 | 488,6115 | 484,7565 | 476,206 | |
| 1.2 | Собственный источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | Итого суммарный приход | 386,9 | 458,6 | 427,8 | 493,2 | 495,6 | 495,6 | 493,6 | 488,6115 | 484,7565 | 476,206 | |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологический расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.2. | Расход на собственные нужды | 369,9 | 438,451 | 409,004 | 471,53 | 473,825 | 473,825 | 473,825 | 473,825 | 473,825 | 473,825 | |
| 2.3. | Субабоненты (сторонние потребители) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.4. | Фактические (отчетные) потери | 17 | 20,149 | 18,796 | 21,67 | 21,775 | 21,775 | 19,775 | 14,7865 | 10,9315 | 2,381 | |
| 2.5. | Технологические потери всего, в том числе: | 1,935 | 2,293 | 2,139 | 2,466 | 2,478 | 2,478 | 2,468 | 2,443 | 2,424 | 2,381 | |
| | условно-постоянные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | нагрузочные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | 1,935 | 2,293 | 2,139 | 2,466 | 2,478 | 2,478 | 2,468 | 2,443 | 2,424 | 2,381 | |
| 2.6. | Нерациональные потери | 15,065 | 17,856 | 16,657 | 19,204 | 19,297 | 19,297 | 17,307 | 12,3435 | 8,5075 | 0 | |
| | Итого суммарный расход | 386,9 | 458,6 | 427,8 | 493,2 | 495,6 | 495,6 | 493,6 | 488,6115 | 484,7565 | 476,206 | |

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №6

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

Форма

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

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2012 год | Прогноз на последующие годы* | | | | | |
|-------|--|---------------------|----------|-----------|-----------|-----------------------------|------------------------------|-----------|-----------|----------------|-----------|---|
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Собственная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Сторонний источник | 3 347,7 | 3 347,7 | 3 377,7 | 3 077,7 | 2 467 | 2 467 | 2 459,378 | 2 458,395 | 2 456,229 5 | 2 451,053 | |
| | Итого суммарный приход | 3 347,7 | 3 347,7 | 3 377,7 | 3 077,7 | 2 467 | 2 467 | 2 459,378 | 2 458,395 | 2 456,229 5 | 2 451,053 | |
| 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 | 3 086,2 | 3 086,2 | 3 116,034 | 2 817,695 | 2 210,375 | 2 210,375 | 2 208,083 | 2 208,083 | 2 208,083 | 2 208,083 | |
| 2.3. | Горячее водоснабжение | 242,97 | 242,97 | 242,97 | 242,97 | 242,97 | 242,97 | 242,97 | 242,97 | 242,97 | 242,97 | |
| 2.4. | Сторонние потребители (субабоненты) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Суммарные сетевые потери | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого производственный расход | 3 329,17 | 3 329,17 | 3 359,004 | 3 060,665 | 2 453,345 | 2 453,345 | 2 451,053 | 2 451,053 | 2 451,053 | 2 451,053 | |
| 2.6. | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | 18,53 | 18,53 | 18,696 | 17,035 | 13,655 | 13,655 | 8,325 | 7,342 | 5,1765 | 0 | |

| | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-----------|-----------|----------------|-----------|
| | Итого суммарный расход | 3 347,7 | 3 347,7 | 3 377,7 | 3 077,7 | 2 467 | 2 467 | 2 459,378 | 2 458,395 | 2 456,229 5 | 2 451,053 |
|--|------------------------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-----------|-----------|----------------|-----------|

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №7

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

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях (потребление в т у.т.)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2012 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|--|---------------------|------|------|------|-----------------------------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологическое использование всего, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нетопливное использование (в виде сырья) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нагрев | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сушка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | обжиг (плавление, отжиг) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | На выработку тепловой энергии всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в котельной | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №8

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

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш./час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км. | Количество израсходованного топлива, тыс.л, м3 | Способ измерения расхода топлива | Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс.л, тыс. м3 | Потери топлива, тыс. л, тыс. м3 |
|-------------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|--|----------------------------------|--|--|---------------------------------|
| Грузопассажирский ГАЗ-2705 | 2 | 1,35 т | Бензин, АИ-92 | 16 л/100км | 20,394 тыс. км | 27,532 тыс. т-км | 3,524 тыс. л | По данным бухгалтерии | 17,28 л/100км | 3,524 тыс. л | 0,261 тыс. л |
| Легковой ГАЗ-301105 | 2 | 5 чел | Бензин, АИ-92 | 12,2 л/100км | 23,849 тыс. км | 119,245 тыс. пасс-км | 3,066 тыс. л | По данным бухгалтерии | 12,856 л/100км | 3,066 тыс. л | 0,156 тыс. л |
| Легковой Рено Логан | 3 | 5 чел | Бензин, АИ-92 | 6,9 л/100км | 67,038 тыс. км | 335,19 тыс. пасс-км | 5,556 тыс. л | По данным бухгалтерии | 8,288 л/100км | 5,556 тыс. л | 0,93 тыс. л |
| Легковой Рено Колеос | 1 | 5 чел | Бензин, АИ-95 | 9,6 л/100км | 16,973 тыс. км | 84,865 тыс. пасс-км | 1,657 тыс. л | По данным бухгалтерии | 9,763 л/100км | 1,657 тыс. л | 0,028 тыс. л |
| Грузопассажирский Фиат Дукато | 1 | 1,9 т | Дизельное топливо | 7,8 л/100км | 13,144 тыс. км | 24,974 тыс. т-км | 1,26 тыс. л | По данным бухгалтерии | 9,586 л/100км | 1,26 тыс. л | 0,235 тыс. л |

Приложение №9

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

Форма

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

| № п/п | Наименование характеристики | Единица измерения | Значение характеристики | Примечание |
|--------|--|-------------------|-------------------------|------------|
| 1. | Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР) | | | |
| 1.1. | Характеристика ВЭР | | | |
| 1.1.1. | Фазовое состояние | - | - | - |
| 1.1.2. | Расход | м ³ /ч | - | - |
| 1.1.3. | Давление | МПа | - | - |
| 1.1.4. | Температура | °С | - | - |
| 1.1.5. | Характерные загрязнители, их концентрация | % | - | - |
| 1.2. | Годовой выход ВЭР | Гкал | - | - |
| 1.3. | Годовое фактическое использование | Гкал | - | - |
| 2. | Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР | | | |
| 2.1. | Наименование (вид) | | - | - |
| 2.2. | Основные характеристики | | | |
| 2.2.1. | Теплотворная способность | ккал/кг | - | - |
| 2.2.2. | Годовая наработка энергоустановки | ч | - | - |
| 2.3. | Мощность энергетической установки | Гкал/ч, кВт | - | - |
| 2.4. | КПД энергоустановки | % | - | - |
| 2.5. | Годовой фактический выход энергии | Гкал, МВт.ч | - | - |

Приложение №10

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

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

| № п/п | Функциональное назначение системы освещения | Количество светильников | | Суммарная установленная мощность, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч | | | | |
|--------|--|-------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---|-----------------|------------|------------|------------|
| | | с лампами накаливания | с энергосберегающими лампами | | Отчетный (базовый) 2012 год | предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2011 | 2010 | 2009 | 2008 |
| 1. | Внутреннее освещение всего, в том числе: | 6 | 5233 | 111,23 | 176 669,95 | 175 814,39 | 152 500,82 | 163 480,31 | 137 920,91 |
| 1.1. | Основных цехов (производств) всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе: | 6 | 5233 | 111,23 | 176 669,95 | 175 814,39 | 152 500,82 | 163 480,31 | 137 920,91 |
| | Учебный корпус | - | 3772 | 81,32 | 106 268,04 | 105 753,42 | 91 730,16 | 98 334,39 | 82 960,26 |
| | Хозяйственный корпус | 1 | 143 | 4,61 | 7 532,18 | 7 495,7 | 6 501,75 | 6 969,85 | 5 880,15 |
| | Столовая | - | 48 | 1,73 | 2 822,12 | 2 808,45 | 2 436,04 | 2 611,43 | 2 203,14 |
| | Общежитие №2 | 5 | 350 | 4,85 | 7 435,05 | 7 399,04 | 6 417,91 | 6 879,97 | 5 804,32 |
| | Общежитие №3 | - | 920 | 18,72 | 52 612,56 | 52 357,78 | 45 414,96 | 48 684,67 | 41 073,04 |
| 2. | Наружное освещение | - | 3 | 1,5 | 3 285 | 3 269,09 | 2 835,6 | 3 039,75 | 2 564,5 |
| ИТОГО: | | 6 | 5236 | 112,73 | 179 954,95 | 179 083,48 | 155 336,42 | 166 520,06 | 140 485,41 |

Приложение №11

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

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

| № п/п | Наименование вида основного технологического комплекса | Тип | Основные технические характеристики* | | | Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения | Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2012 год | Примечание |
|-------|--|-----|--|--|--------------------|--|---|------------|
| | | | Установленная мощность по электрической энергии, МВт | Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал | Производительность | | | |
| 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Приложение №12

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

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий,строений и сооружений)

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2012 год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|---|--------------------------|--------------------------|---|--|--|----------------------|--|--|---|--|------------------------------------|
| | | Наименование конструкции | Краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв м С°·сут) | | |
| | | | | | | | | | | | |
| Учебный корпус | 1980 | Стены | Кирпичные 510 мм | 30,45; 30,45 | 0,363 | 0,465 | - | - | 37,53 | - | Не присвоен |
| | | Окна | Двойное остекление в ПВХ переплетах: 2002х3000-136 шт., 2500х3500-20 шт., 3000х4000-8 шт., 2500х3000-11 шт. | | | | | | | | |
| | | Крыша | Перекрытие ж/б плиты, кровля металлочерепица | | | | | | | | |
| Хозяйственный корпус | 1982 | Стены | Кирпичные 510 мм | 24,71; 24,71 | 0,419 | 0,558 | - | - | 28,69 | - | Не присвоен |
| | | Окна | Двойное остекление деревянных и ПВХ переплетах | | | | | | | | |
| | | Крыша | Перекрытие ж/б плиты, кровля рулонная элонсупер | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|------|-------|---|--------------|-------|-------|---|---|-------|---|-------------|
| Столовая | 1982 | Стены | Железобетонные панели 510 мм | 21,79; 21,79 | 0,338 | 1,221 | - | - | 30,83 | - | Не присвоен |
| | | Окна | Двойное остекление в деревянных и ПВХ переплетах: 1700x1150-1шт., 1600x2600-3 шт., 1600x2700-1 шт. | | | | | | | | |
| | | Крыша | Перекрытие ж/б плиты, кровля рулонная элонсупер | | | | | | | | |
| Общежитие №2 | 1981 | Стены | Кирпичные 510 мм | 26,02; 26,02 | 0,387 | 0,454 | - | - | 35,63 | - | Не присвоен |
| | | Окна | Двойное остекление в деревянных и ПВХ переплетах: 1200x1300-94 шт., 1300x1300-14 шт., 2000x1300-14 шт., 3000x1300-9 шт., 3600x1300-4 шт., 4400x1400-8 шт., 4350x1400-9 шт., 4100x1400-5 шт., 3200x1400-5 шт., 1800x1300-4 шт. | | | | | | | | |
| | | Крыша | Перекрытие ж/б плиты, кровля оцинкованное железо | | | | | | | | |
| Общежитие №3 | 1981 | Стены | Кирпичные 510 мм | 25,9; 25,9 | 0,401 | 0,477 | - | - | 36,81 | - | Не присвоен |
| | | Окна | Двойное остекление в ПВХ переплетах: 1200x1300-67 шт., 1300x1300-11 шт., 3000x1300-9 шт., 3600x1300-8 шт., 2000x1300-20 шт., 5100x1400-8 шт., 4100x1400-10 шт., 4400x1400-8 шт. | | | | | | | | |
| | | Крыша | Перекрытие ж/б плиты, кровля рулонная элонсупер | | | | | | | | |

Приложение №13

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

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

| | |
|---|--|
| 1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | отсутствует |
| 2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | - |
| 3. Дата утверждения | - |
| 4. Соответствие установленным требованиям | программа отсутствует (соответствует, не соответствует) |
| 5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | программа отсутствует (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 2012 год | |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 2 | По видам проводимых работ | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 3 | По видам оказываемых услуг | | | | |
| | Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий | Гкал/кв.м | 0,162 | 0,247 | - |
| | Удельный расход электрической энергии | кВт.ч/чел. | 351,739 | 445,685 | - |

| | | | | | |
|---|--|------------|-------|-------|---|
| | Удельный расход холодной воды (в т.ч. на ГВС) на 1 кв.м в год (включая уборку помещений, хозяйственно-бытовые нужды) | куб.м/чел. | 6,132 | 27,89 | - |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | | | | |
| | - | - | - | - | - |

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

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

| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|--------|---|-------------------|------------------------------|---------------|--|
| 1. | Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления: | | | | |
| 1.1. | электрической энергии | тыс. кВт.ч | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.2. | тепловой энергии | Гкал | | | |
| | Установка приборов учета | Гкал | 610,7 | 2011 | Установка приборов учета в Учебном корпусе и Общежитии №3. Получен эффект в размере 19,8%. |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.3. | твердого топлива | т, куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.4. | жидкого топлива | т, куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5. | моторного топлива | т | | | |
| 1.5.1. | бензина | т | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.2. | керосина | т | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.3. | дизельного топлива | т | | | |

| | | | | | |
|--------|-----------------|-------------|---|---|---|
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.4. | газа | тыс. куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.6. | природного газа | тыс. куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.7. | воды | тыс. куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |

Приложение №14

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

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

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

* кроме электрической энергии

Приложение №15

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

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|-------|---------------------------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | Отчетный (базовый) 2012 год | предыдущие годы | | | |
| | | | 2011 | 2010 | 2009 | 2008 |
| 1. | Воздушные линии | | | | | |
| 1.1. | 1150 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.2. | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.3. | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.4. | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.5. | 400 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.6. | 330 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.7. | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.8. | 154 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.9. | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.10. | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.11. | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.12. | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.13. | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.14. | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.15. | Итого от 6 кВ и выше | - | - | - | - | - |
| 1.16. | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.17. | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.18. | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 1.19. | Итого ниже 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.20. | Всего по воздушным линиям | - | - | - | - | - |
| 2. | Кабельные линии | | | | | |
| 2.1. | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.2. | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.3. | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.4. | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.5. | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.6. | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.7. | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.8. | Итого от 6 кВ и выше | - | - | - | - | - |
| 2.9. | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.10. | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.11. | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 2.12. | Итого ниже 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.13. | Всего по кабельным линиям | - | - | - | - | - |
| 3. | Всего по воздушным и кабельным линиям | - | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|-------|-----------------------|---|---|---|---|---|
| 4. | Шинопроводы | | | | | |
| 4.1. | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.2. | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.3. | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.4. | 400 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.5. | 330 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.6. | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.7. | 154 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.8. | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.9. | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.10. | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.11. | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.12. | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.13. | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.14 | Всего по шинопроводам | - | - | - | - | - |

Приложение №16

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

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение,кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|--------------------------------|----------------------|---|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|
| | | | отчетный | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | (базовый) 2012 год | | 2011 | | 2010 | | 2009 | | 2008 | |
| | | | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | - | 27,5 - 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | От 2500 до 10000 | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | - | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | - | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | От 10000 до 80000 включительно | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | - | 27,5 - 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | - | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Более 80000 | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - | 330 однофазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | | | |
|------|--------|----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4.3. | - | 330 трехфаз- ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | - | 400-500 однофаз- ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5. | - | 400-500 трехфаз- ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | - | 750 - 1150 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Итого: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №17

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

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------|---------------------------|---|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|
| | | | отчетный | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | (базовый) 2012 год | | 2011 | | 2010 | | 2009 | | 2008 | |
| | | | 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. | | 0,38 - 20 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | | 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Приложение №18

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

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) 2012 год | Предыдущие годы | | | | Примечание |
|-------|--|-------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------|------|------|------|------------|
| | | | | | 2011 | 2010 | 2009 | 2008 | |
| 1. | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Попутного нефтяного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.7. | Природного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8. | Воды | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 2.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Попутного нефтяного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.7. | Природного газа | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.8. | Воды | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 3.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | |
|------|--------------------------|-------------|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.4. | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5. | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.6. | Попутного нефтяного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.7. | Природного газа | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.8. | Воды | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №19

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

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|--|--------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| 1. | По сокращению потерь электрической энергии | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | По сокращению потерь тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | По сокращению потерь нефти | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | По сокращению потерь нефтепродуктов | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5. | По сокращению потерь газового конденсата | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | По сокращению потерь попутного нефтяного газа | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | По сокращению потерь природного газа | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | По сокращению потерь воды | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | ИТОГО: | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №20

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

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | | |
|-------|--|--------------------------|-----------------------------|---------------|------------------------------------|--|-----------------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (план), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс.руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс.руб.) | |
| 1. | По электрической энергии | 472 | 19,297 | тыс. кВт.ч | 76,137 | 6,199351 | - | - | - | - |
| | Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-18 Вт в Учебном корпусе (1000 шт.) | 200 | 4,2 | тыс. кВт.ч | 16,571 | 12,069278 | - | - | - | - |
| | Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-18 Вт и ЛБ(ЛД)-36 Вт в Хозяйственном корпусе (96 шт.) | 32 | 0,94 | тыс. кВт.ч | 3,709 | 8,627662 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|----|---|---------|--------|------------|--------|-----------|---|---|---|---|
| | Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-18 Вт в Общежитии №3 (800 шт.) | 160 | 8,09 | тыс. кВт.ч | 31,919 | 5,012688 | - | - | - | - |
| | Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-36 Вт в Столовой (48 шт.) | 19,2 | 0,56 | тыс. кВт.ч | 2,209 | 8,691716 | - | - | - | - |
| | Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-80 Вт в Учебном корпусе (72 шт.) | 28,8 | 1,88 | тыс. кВт.ч | 7,418 | 3,882448 | - | - | - | - |
| | Установка датчиков движения и освещенности в санузлах Учебного корпуса (12 шт.) | 12 | 0,684 | тыс. кВт.ч | 2,699 | 4,446091 | - | - | - | - |
| | Установка датчиков движения и освещенности в санузлах Общежития №3 (20 шт.) | 20 | 2,943 | тыс. кВт.ч | 11,612 | 1,722356 | - | - | - | - |
| 2. | По тепловой энергии | 561,372 | 13,655 | Гкал | 25,11 | 22,356511 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|------|--|--------|--------|--------|-------|-----------|---|---|---|---|
| | Замена смесителей на смесители с дозированной подачей воды (бесконтактные или порционно-нажимные) в санузлах Учебного корпуса (10 шт.) | 61,572 | 4,73 | Гкал | 7,83 | 7,863602 | - | - | - | - |
| | Замена окон в Столовой (18,76 кв.м) | 150,04 | 1,629 | Гкал | 3,15 | 47,631746 | - | - | - | - |
| | Замена окон в Общежитии №2 (18,72 кв.м) | 149,76 | 1,966 | Гкал | 3,81 | 39,307087 | - | - | - | - |
| | Установка прибора учета тепловой энергии в Хозяйственном корпусе | 200 | 5,33 | Гкал | 10,32 | 19,379845 | - | - | - | - |
| 3. | По твердому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | По жидкому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | По моторным топливам, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.1. | бензин | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2 | керосин | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.3 | дизельное топливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.4. | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | По природному газу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | По воде | 70,428 | 245,79 | куб. м | 8,955 | 7,864657 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|----|--|-----------|----------|-------------|---------|-----------|---|-------------|---|---|
| | Замена смесителей на смесители с дозированной подачей воды (бесконтактные или порционно-нажимные) в санузлах Учебного корпуса (10 шт.) | 70,428 | 245,79 | куб. м | 8,955 | 7,864657 | - | - | - | - |
| 8. | ИТОГО: | 1 033,372 | 0,008677 | тыс. т у.т. | 101,247 | 10,206446 | - | тыс. т у.т. | - | - |

Приложение №21

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

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | Затраты, тыс.руб. | Средний срок окупаемос- ти, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год | |
|---|---|--------|----------------------|---|--|--|
| | в натуральном выражении | | | | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Организационные и малозатратные мероприятия | | | | | | |
| Установка датчиков движения и освещенности в санузлах Общежития №3 (20 шт.), Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 2,943 | 11,612 | 20 | 1,722356 | 2 квартал, 2015 год |
| Итого | - | - | 11,612 | 20 | 1,722356 | - |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Установка датчиков движения и освещенности в санузлах Учебного корпуса (12 шт.), Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 0,684 | 2,699 | 12 | 4,446091 | 2 квартал, 2015 год |
| Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-80 Вт в Учебном корпусе (72 шт.), Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 1,88 | 7,418 | 28,8 | 3,882448 | 4 квартал, 2016 год |
| Итого | - | - | 10,117 | 40,8 | 4,032816 | - |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-18 Вт в Учебном корпусе (1000 шт.), Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 4,2 | 16,571 | 200 | 12,069278 | 3 квартал, 2014 год |
| Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-18 Вт и ЛБ(ЛД)-36 Вт в Хозяйственном корпусе (96 шт.), Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 0,94 | 3,709 | 32 | 8,627662 | 4 квартал, 2013 год |

| | | | | | | |
|--|-------------|----------|---------|-----------|-----------|---------------------|
| Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-18 Вт в Общежитии №3 (800 шт.), Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 8,09 | 31,919 | 160 | 5,012688 | 3 квартал, 2016 год |
| Замена электромагнитной ПРА на электронную ПРА в светильниках с лампами ЛБ(ЛД)-36 Вт в Столовой (48 шт.), Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 0,56 | 2,209 | 19,2 | 8,691716 | 4 квартал, 2016 год |
| Замена смесителей на смесители с дозированной подачей воды (бесконтактные или порционно-нажимные) в санузлах Учебного корпуса (10 шт.), Тепловая энергия | Гкал | 4,73 | 7,83 | 61,572 | 7,863602 | 3 квартал, 2016 год |
| Замена смесителей на смесители с дозированной подачей воды (бесконтактные или порционно-нажимные) в санузлах Учебного корпуса (10 шт.), Вода | куб. м | 245,79 | 8,955 | 70,428 | 7,864657 | 3 квартал, 2016 год |
| Замена окон в Столовой (18,76 кв.м), Тепловая энергия | Гкал | 1,629 | 3,15 | 150,04 | 47,631746 | 4 квартал, 2016 год |
| Замена окон в Общежитии №2 (18,72 кв.м), Тепловая энергия | Гкал | 1,966 | 3,81 | 149,76 | 39,307087 | 2 квартал, 2015 год |
| Установка прибора учета тепловой энергии в Хозяйственном корпусе, Тепловая энергия | Гкал | 5,33 | 10,32 | 200 | 19,379845 | 4 квартал, 2013 год |
| Итого | - | - | 88,473 | 1 043 | 11,788907 | - |
| Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР: | | 0,008677 | 101,247 | 1 033,372 | 10,206446 | - |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | - | - | - | - | - |
| Тепловая энергия | Гкал | 13,655 | 25,11 | 561,372 | 22,356511 | - |
| Электроэнергия | тыс. кВт.ч | 19,297 | 76,137 | 472 | 6,199351 | - |
| Моторное топливо | тыс. т | - | - | - | - | - |
| Смазочные материалы | - | - | - | - | - | - |
| Сжатый воздух | тыс. куб. м | - | - | - | - | - |
| Вода | куб. м | 245,79 | 8,955 | 70,428 | 7,864657 | - |

Приложение №22

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

Форма

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

| № п/п | ФИО | Наименование должности | Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты) | Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий | Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий |
|-------|---------------------------------|------------------------|--|---|---|
| 1. | Павлюченко Николай Владимирович | Проректор по АХР | artgzhel@yandex.ru, +7 (496) 464-76-40 | Ответственный за энергосбережение и энергоэффективность | Приказ №682 от 13.08.12 |
| 2. | - | - | - | - | - |
| 3. | - | - | - | - | - |
| 4. | - | - | - | - | - |

Приложение №23

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

Форма

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - 2 человека.

| № 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. | Павлюченко Н. В. | Проректор по административно-хозяйственной работе | ИПК Минобрнауки России. Адрес: г. Москва, ул. Усачева, д. 64, стр. 1. Лицензия (последняя) на осуществление образовательной деятельности №0792 от 03.07.2013, серия 90Л01 №0000846 на основании распоряжения федеральной службы по надзору в сфере образования от 03.07.2013 №1966-06 | Энергосбережение и энергоэффективность. Повышение квалификации | 26.11.2012 - 07.12.2012 | Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации РН №202 | Прошел краткосрочное повышение квалификации |

| | | | | | | | |
|----|-----------------|---|---|--|-------------------------|--|---|
| 2. | Бардусова Н. Г. | Начальник отдела управления имуществом комплексом | ИПК Минобрнауки России. Адрес: г. Москва, ул. Усачева, д. 64, стр. 1. Лицензия (последняя) на осуществление образовательной деятельности №0792 от 03.07.2013, серия 90Л01 №0000846 на основании распоряжения федеральной службы по надзору в сфере образования от 03.07.2013 №1966-06 | Энергосбережение и энергоэффективност ь. Повышение квалификации | 26.11.2012 - 07.12.2012 | Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации РН №036 | Прошла краткосрочное повышение квалификации |
| 3. | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | - | - | - | - | - | - | - |

Лист разъяснений

Обобщенный паспорт

Приложение 6:

В 4 кв. 2013 г. установлен прибор учета тепловой энергии в Столовой. Прогнозируемый эффект учтен в п. 2.2. и составит 2,292 Гкал.

Приложение 7:

Учреждение не потребляет котельно-печное топливо.

Приложение 9:

Учреждение вторичные энергетические ресурсы, альтернативные (местные) топлива и возобновляемые источники энергии не использует.

Приложение 11:

Технологические комплексы отсутствуют.