

Некоммерческое партнёрство по проведению энергетических обследований Саморегулируемая
организация "ЭнергоСтандарт"

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-146, 28.11.2012

(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)

Автономная некоммерческая организация «Агентство по энергосбережению Удмуртской
Республики»

(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 146-030-2017-0525
потребителя энергетических ресурсов

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИЖЕВСКИЙ ЗАВОД ПЛАСТМАСС"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор

Берлинский Павел
Вадимович

(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Генеральный директор

Барашенков Игорь Васильевич

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

Генеральный директор

Прокофьев Михаил Олегович

(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллективного исполнительного органа СРО))

Август 2017г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИЖЕВСКИЙ ЗАВОД ПЛАСТМАСС"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Акционерные общества
2. Почтовый адрес 426065, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Автозаводская, 7
3. Место нахождения 426065, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Автозаводская, 7
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 0
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1021801583176
 - 6.2. ИНН 1834100029
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 183401001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка УДМУРТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N8618 ПАО СБЕРБАНК
 - 6.4.2. БИК 049401601
 - 6.4.3. Расчетный счет 40702810868040100024
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 25.24.2
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Барашенков Игорь Васильевич, Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Кобелев Владимир Анатольевич, Начальник службы - главный механик, (3412) 917-452, oge@ipp.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Шубин Павел Алексеевич, Заместитель начальника службы - главный энергетик, (3412) 203-644, oge@ipp.ru
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) год** |
|-------|--|-------------------|---|---|---|---|---|
| | | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | |
| 1 | Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | *** | Плиты, листы, пленка и полосы (ленты) прочие пластмассовые пористые | Плиты, листы, пленка и полосы (ленты) прочие пластмассовые пористые | Плиты, листы, пленка и полосы (ленты) прочие пластмассовые пористые | Плиты, листы, пленка и полосы (ленты) прочие пластмассовые пористые | Плиты, листы, пленка и полосы (ленты) прочие пластмассовые пористые |
| 2 | Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2 | *** | 22.21.41 | 22.21.41 | 22.21.41 | 22.21.41 | 22.21.41 |
| 3 | Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг) | *** | Услуги по передаче электроэнергии; Энергия тепловая, отпущенная котельными; Услуги по транспортированию и распределению воды по водопроводам; Услуги по транспортированию сточных вод | Услуги по передаче электроэнергии; Энергия тепловая, отпущенная котельными; Услуги по транспортированию и распределению воды по водопроводам; Услуги по транспортированию сточных вод | Услуги по передаче электроэнергии; Энергия тепловая, отпущенная котельными; Услуги по транспортированию и распределению воды по водопроводам; Услуги по транспортированию сточных вод | Услуги по передаче электроэнергии; Энергия тепловая, отпущенная котельными; Услуги по транспортированию и распределению воды по водопроводам; Услуги по транспортированию сточных вод | Услуги по передаче электроэнергии; Энергия тепловая, отпущенная котельными; Услуги по транспортированию и распределению воды по водопроводам; Услуги по транспортированию сточных вод |
| 4 | Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2 | *** | 35.12.10.10;35.30.11.120;36.00.20.130;37.00.11.120 | 35.12.10.10;35.30.11.120;36.00.20.130;37.00.11.120 | 35.12.10.10;35.30.11.120;36.00.20.130;37.00.11.120 | 35.12.10.10;35.30.11.120;36.00.20.130;37.00.11.120 | 35.12.10.10;35.30.11.120;36.00.20.130;37.00.11.120 |
| 5 | Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1177495,83 | 1214217,27 | 1266930,94 | 1584331,85 | 1605408,23 |
| 5.1 | основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 1165822,7 | 1203993,2 | 1256745,7 | 1579330,1 | 1597421,2 |
| 5.2 | дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 11673,13 | 10224,07 | 10185,24 | 5001,75 | 7987,03 |
| 6 | Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе: | | 5909,9 | 6389 | 6728,4 | 6636 | 5744,4 |
| 6.1 | основной продукции (работ, услуг) | т | 5909,9 | 6389 | 6728,4 | 6636 | 5744,4 |
| 6.2 | дополнительной продукции (работ, услуг) | т.у.т. | 13684,56 | 16491,8 | 17032,07 | 16913,9 | 15166,98 |
| 7 | Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе: | тыс. руб. | 56537,36 | 68190,76 | 74439,18 | 76114,48 | 64002,23 |
| 7.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 55301,11 | 66880,26 | 73072,62 | 74968,48 | 62059,37 |

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) год** |
|-------|--|-------------------|----------------------|----------|----------|----------|--------------------------|
| | | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | |
| 7.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 1236,25 | 1310,5 | 1366,56 | 1146 | 1942,86 |
| 8 | Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе: | т у. т. | 7009,871 | 6933,029 | 6722,63 | 6426,089 | 6373,626 |
| 8.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | т у. т. | 927,81 | 791,45 | 828,04 | 629,84 | 396,26 |
| 8.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | т у. т. | 6082,061 | 6141,579 | 5894,59 | 5796,249 | 5977,366 |
| 9 | Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1090,46 | 1308,89 | 887,82 | 703,78 | 620,93 |
| 9.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 590,05 | 873,09 | 672,91 | 471,37 | 402,29 |
| 9.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 500,41 | 435,8 | 214,91 | 232,41 | 218,64 |
| 10 | Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе: | тыс. куб. м | 54,57 | 67,922 | 65,356 | 43,16467 | 34,623 |
| 10.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | тыс. куб. м | 54,57 | 67,922 | 65,356 | 43,16467 | 34,623 |
| 10.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. куб. м | — | — | — | — | — |
| 11 | Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг) | т у. т./тыс. руб. | 0,000796 | 0,000657 | 0,000659 | 0,000399 | 0,000248 |
| 12 | Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг) | т у. т./тыс. руб. | 0,521 | 0,601 | 0,579 | 1,159 | 0,748 |
| 13 | Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг) | % | 4,794 | 5,627 | 5,868 | 4,777 | 3,91 |
| 14 | Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг) | % | 14,877 | 17,08 | 15,527 | 27,559 | 27,063 |
| 15 | Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств | тыс. кВт | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| 16 | Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств | тыс. кВт | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| 17 | Среднесписочная численность работников, всего, в том числе: | чел. | 776 | 793 | 753 | 720 | 606 |
| 17.1 | производственного персонала | чел. | 228 | 233 | 221 | 211 | 178 |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

| № п/п | Наименование подразделения | Адрес местонахождения | КПП (в случае отсутствия – территориальный код ФНС) | Среднесписочная численность | |
|-------|----------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|-----------------------------------|
| | | | | работников (всего), чел. | производственного персонала, чел. |
| | | | | | |

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

** Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

*** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета*

Таблица 1

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | | | | | | | | | |
|-------|--|-----------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|-------|------------------------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------------|
| | | Электрической энергии | | Тепловой энергии | | Газа | | Холодной воды | | Горячей воды | |
| | | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** |
| 1 | Сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе: | 32 | 16 | 10 | — | 3 | — | 26 | 3 | — | — |
| 1.1.1 | полученной от стороннего источника | 2 | 2 | 1 | — | 3 | — | 3 | 3 | — | — |
| 1.1.2 | собственного производства | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.1.3 | потребленной на собственные нужды | 2 | 2 | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.1.4 | отданной субабонентам (сторонним потребителям) | 28 | 12 | 9 | — | — | — | 2 | — | — | — |
| 1.2 | Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе: | — | — | 3 | — | — | — | 21 | — | — | — |
| 1.2.1 | полученной от стороннего источника | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.2.2 | собственного производства | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.2.3 | потребленной на собственные нужды | — | — | 1 | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.2.4 | отданной субабонентам (сторонним потребителям) | — | — | 2 | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.3 | Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.4 | Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|-------|------------------------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Электрической энергии | | Тепловой энергии | | Газа | | Холодной воды | | Горячей воды | | | | | | | | | | | |
| | | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | | | | | | | | | | |
| 2 | Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Суммарное количество узлов (приборов) учета | 53 | 53 | — | — | 3 | — | 11 | 9 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

| Наименование ресурса | Рекомендации |
|-----------------------|--------------|
| Электрическая энергия | — |
| Тепловая энергия | — |
| Газ | — |
| Холодная вода | — |
| Горячая вода | — |

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

| № п/п | Наименование энергетического ресурса | Единица измерения | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды |
|-------|---|-------------------|---------------------|-----------|-----------|-----------|------------------------|---|
| | | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | |
| 1 | Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе: | т у.т. | 7009,871 | 6933,029 | 6722,63 | 6426,089 | 6373,626 | — |
| 1.1 | Электрической энергии, всего | тыс. кВт·ч | 17698,347 | 17463,954 | 17005,267 | 16626,489 | 15126,926 | Динамика изменения объемов потребления электрической энергии связана с объемами выпускаемой продукции, так как основная часть электрической энергии потребляется в технологическом оборудовании на производство полимерных изделий. |
| 1.1.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. кВт·ч | 17698,347 | 17463,954 | 17005,267 | 16626,489 | 15126,926 | — |
| 1.2 | Тепловой энергии, всего | Гкал | 19906,69 | 19641,37 | 19728,49 | 18725,52 | 6256,4 | Объемы потребления тепловой энергии изменяются в соответствии с фактической продолжительностью и температурой отопительного периода за соответствующий год. |
| 1.2.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | Гкал | 19906,69 | 19641,37 | 19728,49 | 18725,52 | 6256,4 | — |
| 1.3 | Твердого топлива | т | — | — | — | — | — | — |
| 1.4 | Жидкого топлива | т | — | — | — | — | — | — |
| 1.5 | Природного газа (кроме моторного топлива), всего | тыс. н. куб. м | 1475,31 | 1493,091 | 1382,34 | 1322,859 | 3054,426 | Динамика изменения объемов потребления связана с объемом выпуска продукции и фактической продолжительностью и температурой отопительного периода за соответствующий год. |
| 1.5.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. н. куб. м | 1475,31 | 1493,091 | 1382,34 | 1322,859 | 3054,426 | — |
| 1.6 | Сжиженного газа, всего | тыс. т | — | — | — | — | — | — |
| 1.6.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. т | — | — | — | — | — | — |
| 1.7 | Сжатого газа, всего | тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — |
| 1.7.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — |

I т. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

| | | | | | | | | |
|--------|--|----------------|-----------|----------|-----------|-----------|----------|--|
| 1.9.1 | бензина | тыс. л | 59,64666 | 70,92 | 58,69866 | 40,9322 | 25,345 | Изменение объемов потребления моторного топлива связано со временем эксплуатации транспортных средств и объемом грузоперевозок. |
| 1.9.2 | керосина | тыс. л | — | — | — | — | — | — |
| 1.9.3 | дизельного топлива | тыс. л | 182,61445 | 146,9518 | 126,54216 | 111,77459 | 56,181 | Изменение объемов потребления моторного топлива связано со временем эксплуатации транспортных средств и объемом грузоперевозок. |
| 1.9.4 | сжиженного газа | т | — | — | — | — | — | — |
| 1.9.5 | сжатого газа | тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — |
| 1.9.6 | твердого топлива | т | — | — | — | — | — | — |
| 1.9.7 | жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4) | т | — | — | — | — | — | — |
| 1.10 | Воды, всего | тыс. куб. м | 54,57 | 67,922 | 65,356 | 43,16467 | 34,623 | Потребление напрямую зависят от времени работы цехов и объема выпускаемой продукции. |
| 1.10.1 | в том числе по приборам учета | тыс. куб. м | 54,57 | 67,922 | 65,356 | 43,16167 | 34,623 | — |
| 1.11 | Иных энергетических ресурсов | т у.т. | — | — | — | — | — | — |
| 2 | Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии, всего | тыс. кВт·ч | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.1 | в том числе с использованием возобновляемых источников энергии | тыс. кВт·ч | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | Тепловой энергии, всего | Гкал | — | — | — | — | 11557,16 | Динамика изменения объемов потребления связана с фактической продолжительностью и температурой отопительного периода за соответствующий год. |
| 2.2.1 | в том числе с использованием возобновляемых источников энергии | Гкал | — | — | — | — | — | — |
| 2.3 | Воды, всего | тыс. куб. м | — | — | — | — | — | — |
| | Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии | т у.т. | — | — | — | — | — | — |

Сведения по балансу электрической энергии и его использованию

(в тыс. кВт·ч)

| № п/п | Статья | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|--|---------------------|-----------|-----------|-----------|------------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 52127,892 | 54982,083 | 51050,544 | 43984,946 | 49866,518 | 49769,368 | 49340,235 | 49286,885 | 49257,718 | 49257,718 |
| 1.2 | Собственное производство | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный приход | 52127,892 | 54982,083 | 51050,544 | 43984,946 | 49866,518 | 49769,368 | 49340,235 | 49286,885 | 49257,718 | 49257,718 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Расход на собственные нужды, всего в том числе: | 14779,186 | 14384,958 | 14146,438 | 14163,333 | 12334,401 | 12237,251 | 11808,118 | 11754,768 | 11725,601 | 11725,601 |
| 2.1.1 | производственный (технологический) расход | 11276,058 | 10950,978 | 10714,856 | 10294,954 | 9104,814 | 9104,814 | 8967,131 | 8954,614 | 8954,614 | 8954,614 |
| 2.1.2 | хозяйственные нужды | 3503,128 | 3433,98 | 3431,582 | 3868,379 | 3229,587 | 3132,437 | 2840,987 | 2800,154 | 2770,987 | 2770,987 |
| 2.1.3 | электрическое отопление | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.4 | электрический транспорт | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.5 | прочие собственные нужды | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | Субабоненты (сторонние потребители) | 34429,545 | 37518,129 | 34045,277 | 27358,457 | 34739,592 | 34739,592 | 34739,592 | 34739,592 | 34739,592 | 34739,592 |
| 2.3 | Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе: | 2919,161 | 3078,996 | 2858,829 | 2463,156 | 2792,525 | 2792,525 | 2792,525 | 2792,525 | 2792,525 | 2792,525 |
| 2.3.1 | технологические потери, всего, в том числе: | 2919,161 | 3078,996 | 2858,829 | 2463,156 | 2792,525 | 2792,525 | 2792,525 | 2792,525 | 2792,525 | 2792,525 |
| | условно-постоянные | 1303,197 | 1374,552 | 1276,263 | 1099,623 | 1246,663 | 1246,663 | 1246,663 | 1246,663 | 1246,663 | 1246,663 |
| | нагрузочные | 1251,069 | 1319,57 | 1225,213 | 1055,638 | 1196,796 | 1196,796 | 1196,796 | 1196,796 | 1196,796 | 1196,796 |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | 364,895 | 384,874 | 357,353 | 307,895 | 349,066 | 349,066 | 349,066 | 349,066 | 349,066 | 349,066 |
| 2.3.2 | нерациональные потери | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный расход | 52127,892 | 54982,083 | 51050,544 | 43984,946 | 49866,518 | 49769,368 | 49340,235 | 49286,885 | 49257,718 | 49257,718 |
| 3 | Потенциал энергосбережения электрической энергии | — | — | — | — | 608,8 | 511,65 | 82,517 | 29,167 | 0 | 0 |

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

| № п/п | Статья | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|----------|---|---------------------|----------|----------|----------|------------------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 26150,38 | 24967,4 | 25300,79 | 22964 | 7299,35 | 6763,686 | 6763,686 | 6763,686 | 6763,686 | 6763,686 |
| 1.2 | Собственное производство, всего в том числе: | — | — | — | — | 13180,85 | 12213,571 | 12213,571 | 12213,571 | 12213,571 | 12213,571 |
| 1.2.1 | электрическое отопление | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный приход | 26150,38 | 24967,4 | 25300,79 | 22964 | 20480,2 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологические расходы, всего в том числе: | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.1 | пара, из них контактным (острым) способом | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.2 | горячей воды | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | Отопление и вентиляция, всего в том числе: | 17742,26 | 17942,54 | 18239,52 | 17413,34 | 17353,567 | 17353,567 | 17353,567 | 17353,567 | 17353,567 | 17353,567 |
| 2.2.1 | калориферы воздушные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.3 | Горячее водоснабжение | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.4 | Субабоненты (сторонние потребители) | 6243,69 | 5326,03 | 5572,3 | 4238,48 | 2666,64 | 1623,69 | 1623,69 | 1623,69 | 1623,69 | 1623,69 |
| 2.5 | Суммарные сетевые потери | 2164,43 | 1698,83 | 1488,97 | 1312,18 | 459,993 | — | — | — | — | — |
| | Итого производственный расход | 26150,38 | 24967,4 | 25300,79 | 22964 | 20480,2 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 |
| 2.6 | Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный расход | 26150,38 | 24967,4 | 25300,79 | 22964 | 20480,2 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 | 18977,257 |
| 3 | Потенциал энергосбережения тепловой энергии | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(тыс. т.)

| № п/п | Статья | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|---|---------------------|---------|----------|----------|------------------------|------------------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Природный газ | 1702,521 | 1723,04 | 1595,233 | 1526,591 | 3524,835 | 3524,835 | 3524,683 | 3524,350 | 3524,262 | 3524,262 |
| | Итого суммарный приход | 1702,521 | 1723,04 | 1595,233 | 1526,591 | 3524,835 | 3524,835 | 3524,683 | 3524,35 | 3524,262 | 3524,262 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологическое использование, всего, в том числе: | 1702,521 | 1723,04 | 1595,233 | 1526,591 | 1501,295 | 1501,295 | 1501,295 | 1501,295 | 1501,295 | 1501,295 |
| 2.1.1 | нетопливное использование (в виде сырья) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.2 | нагрев | 1702,521 | 1723,04 | 1595,233 | 1526,591 | 1501,295 | 1501,295 | 1501,295 | 1501,295 | 1501,295 | 1501,295 |
| 2.1.3 | сушка | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.4 | обжиг (плавление, отжиг) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.5 | бытовое использование | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | На выработку тепловой энергии, всего, в том числе: | — | — | — | — | 2023,54 | 2023,54 | 2023,388 | 2023,055 | 2022,967 | 2022,967 |
| 2.2.1 | в котельной | — | — | — | — | 2023,54 | 2023,54 | 2023,388 | 2023,055 | 2022,967 | 2022,967 |
| 2.2.2 | в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный расход | 1702,521 | 1723,04 | 1595,233 | 1526,591 | 3524,835 | 3524,835 | 3524,683 | 3524,35 | 3524,262 | 3524,262 |
| 3 | Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива | — | — | — | — | 0,573 | 0,573 | 0,421 | 0,088 | 0 | 0 |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

| № п/п | Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР) | Количество, т у. т. | Вид экономической деятельности* | Переводной коэффициент | Количество CO ₂ -эквивалента, т |
|-------|---|---------------------|---------------------------------|------------------------|--|
| 1 | Использование ТЭР в отчетном (базовом) году | | | | |
| 1.1 | Природный газ | 3524,835 | 25.24.2 | 1,59 | 5604,487 |
| 1.2 | Моторное топливо: бензин | 28,7 | 25.24.2 | 2,03 | 58,261 |
| 1.3 | Моторное топливо: дт | 68,429 | 25.24.2 | 2,17 | 148,492 |

| № п/п | Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР) | Количество, т у. т. | Вид экономической деятельности* | Переводной коэффициент | Количество CO ₂ -эквивалента, т |
|-------|---|---------------------|---------------------------------|------------------------|--|
| | Итого | 3621,964 | | | |
| 2 | Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период*** | | | | |
| | | | | | |
| | Итого | — | | | |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.

** Не заполняется.

*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Учетная информация о выбросах CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов и его изменениях¹

Таблица 3

| № п/п | Наименование топливно-энергетического ресурса | Количество CO ₂ -эквивалента, т | | | | | | | | | |
|-------|---|--|-----------------|-----------------|-----------------|------------------------------|-------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | предшествующие годы | | | | отчетный (базовый) год | прогноз на последующие годы** | | | | |
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1.1 | Природный газ | 2707,008 | 2739,634 | 2536,42 | 2427,28 | 5604,487 | 5604,487 | 5604,245 | 5603,716 | 5603,576 | 5603,576 |
| 1.2 | Моторное топливо: бензин | 137,111 | 163,025 | 134,932 | 94,092 | 58,261 | — | — | — | — | — |
| 1.3 | Моторное топливо: дизельное топливо | 482,668 | 388,408 | 334,464 | 295,431 | 148,492 | — | — | — | — | — |
| | Итого | 3326,787 | 3291,067 | 3005,816 | 2816,803 | 5811,24 | 5604,487 | 5604,245 | 5603,716 | 5603,576 | 5603,576 |
| 2.1 | Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | Утилизация выбросов (в т. ч. полезная) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.3 | Плата за выбросы, тыс. руб. | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

* По электрической энергии расчет не производится.

** Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения об использовании моторного топлива

| № п/п | Вид транспортного средства, предназначение оборудования** | Наименование (марка) транспортного средства, оборудования | Количество единиц транспортных средств, оборудования | Грузо-подъемность, т, пассажироместность, чел. | Объем грузо-перевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.*** | Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год* | | | | | | | | |
|-------|---|---|--|--|--|--|--|--|---|---------------|--------------------------------------|--|------------------|--|
| | | | | | | № п/п | вид использованного топлива, электрическая энергия | способ измерения расхода топлива (электрической энергии) | удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас | | пробег, тыс. км, отработано, моточас | количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч | | потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч |
| | | | | | | | | | нормативный | фактический | | полученного | израсходованного | |
| 1 | Сухопутный | легковой автомобиль ГАЗ-31105 | 1 | 5 чел. | 130 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: бензин | Расчетный | 13 л/100 км | 13 л/100 км | 26 тыс. км | 3,567 тыс. л | 3,567 тыс. л | 0 тыс. л |
| 2 | Сухопутный | легковой автомобиль Форд Фокус | 3 | 5 чел. | 225 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: бензин | Расчетный | 10,8 л/100 км | 10,8 л/100 км | 45 тыс. км | 6,8495 тыс. л | 6,8495 тыс. л | 0 тыс. л |
| 3 | Сухопутный | легковой автомобиль Шевроле-Ланос | 1 | 5 чел. | 112,15 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: бензин | Расчетный | 10,5 л/100 км | 10,5 л/100 км | 22,43 тыс. км | 5,31 тыс. л | 5,31 тыс. л | 0 тыс. л |
| 4 | Сухопутный | легковой автомобиль ВАЗ-21214 | 1 | 5 чел. | 42,5 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: бензин | Расчетный | 15 л/100 км | 15 л/100 км | 8,5 тыс. км | 1,29 тыс. л | 1,29 тыс. л | 0 тыс. л |
| 5 | Сухопутный | легковой автомобиль ИЖ-27175 | 1 | 2 чел. | 42,8 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: бензин | Расчетный | 11 л/100 км | 11 л/100 км | 21,4 тыс. км | 2,459 тыс. л | 2,459 тыс. л | 0 тыс. л |
| 6 | Сухопутный | легковой автомобиль УАЗ-39099 | 3 | 7 чел. | 108,941 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: бензин | Расчетный | 16 л/100 км | 16 л/100 км | 15,563 тыс. км | 2,455 тыс. л | 2,455 тыс. л | 0 тыс. л |
| 7 | Сухопутный | легковой автомобиль УАЗ-3303 | 1 | 2 чел. | 3,6 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: бензин | Расчетный | 19,5 л/100 км | 19,5 л/100 км | 1,8 тыс. км | 3,414 тыс. л | 3,414 тыс. л | 0 тыс. л |
| 8 | Сухопутный | грузовой автомобиль ГАЗ-4301 | 1 | 4 т | 0 тыс т-км | | | | | | | | | |
| 9 | Сухопутный | грузовой | 1 | 3,5 т | 43,05 тыс | 1 | Моторное | Расчетный | 20 л/100 | 20 л/100 | 12,3 тыс. км | 2,72 тыс. л | 2,72 тыс. л | 0 тыс. л |

* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический).
Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

*** Указывается для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки.

Примечания: —

| Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год* | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|--|---|--|-------|--|--|--|---------------|--------------------------------------|--|------------------|--|
| № п/п | Вид транспортного средства, предназначение оборудования** | Наименование (марка) транспортного средства, оборудования | Количество единиц транспортных средств, оборудования | Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел. | Объем перевозок, тыс. т-км, тыс. пассаж. км. *** | № п/п | вид использованного топлива, электрическая энергия | способ измерения расхода топлива (электрической энергии) | удельный расход топлива и электрической энергии, | | пробег, тыс. км, отработано, моточас | количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч | | потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч |
| | | | | | | | | | нормативный | фактический | | полученного | израсходованного | |
| | | | | | | | топливо: дт | | км | км | | | | |
| 10 | Сухопутный | автомобиль ГАЗ-3307 | 1 | 5 т | 83,5 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: дт | Расчетный | 23,5 л/100 км | 23,5 л/100 км | 16,7 тыс. км | 4,79 тыс. л | 4,79 тыс. л | 0 тыс. л |
| 11 | Сухопутный | грузовой автомобиль КАМАЗ-4308 | 1 | 8 т | 40,8 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: дт | Расчетный | 37,5 л/100 км | 37,5 л/100 км | 5,1 тыс. км | 2 тыс. л | 2 тыс. л | 0 тыс. л |
| 12 | Сухопутный | грузовой автомобиль МАЗ-53202 | 2 | 8 т | 121,6 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: дт | Расчетный | 27 л/100 км | 27 л/100 км | 15,2 тыс. км | 5,633 тыс. л | 5,633 тыс. л | 0 тыс. л |
| 13 | Сухопутный | грузовой автомобиль МАЗ-5440 | 2 | 20 т | 1550 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: дт | Расчетный | 21 л/100 км | 21 л/100 км | 77,5 тыс. км | 33,34 тыс. л | 33,34 тыс. л | 0 тыс. л |
| 14 | Сухопутный | трактор МТЗ-82 | 2 | 1 чел. | 100,277 тыс. пассаж. км | 1 | Моторное топливо: дт | Расчетный | 7,5 л/100 км | 7,5 л/100 км | 100,277 тыс. км | 1,97 тыс. л | 1,97 тыс. л | 0 тыс. л |
| 15 | Сухопутный | эксковатор ЭО-2626 | 1 | 1 чел. | 15,4 тыс. пассаж. км | 1 | Моторное топливо: дт | Расчетный | 5,3 л/100 км | 5,3 л/100 км | 15,4 тыс. км | 0,79 тыс. л | 0,79 тыс. л | 0 тыс. л |
| 16 | Сухопутный | автотрейдер ДЗ-122 | 1 | 1 чел. | 0,475 тыс. пассаж. км | 1 | Моторное топливо: дт | Расчетный | 13 л/100 км | 13 л/100 км | 0,475 тыс. км | 0,618 тыс. л | 0,618 тыс. л | 0 тыс. л |
| 17 | Сухопутный | автопогрузчик | 2 | 3 т | 4,716 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: дт | Расчетный | 2,8 л/100 км | 2,8 л/100 км | 1,572 тыс. км | 4,32 тыс. л | 4,32 тыс. л | 0 тыс. л |
| 18 | Сухопутный | мотоцикл ИЖ-7.107 | 1 | 2 чел. | 0 тыс. пассаж. км | | | | | | | | | |

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

| № п/п | Статья | Предшествующие годы | | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы* | | | | | | | |
|-------|---|---------------------|--------|--------|----------|--------|------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2017 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | | | | |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 79,345 | 89,77 | 83,98 | 61,03967 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 |
| 1.2 | Собственное производство | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный приход | 79,345 | 89,77 | 83,98 | 61,03967 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Расход на собственные нужды, всего в том числе: | 54,57 | 67,922 | 65,356 | 43,16467 | 34,623 | 34,623 | 34,623 | 34,623 | 34,623 | 34,623 | 34,623 | 34,623 | 34,623 | 34,623 |
| 2.1.1 | производственный (технологический) расход | 31,295 | 44,954 | 38,553 | 22,48467 | 17,42 | 17,42 | 17,42 | 17,42 | 17,42 | 17,42 | 17,42 | 17,42 | 17,42 | 17,42 |
| 2.1.2 | хозяйственно-питьевые нужды | 23,275 | 22,968 | 26,803 | 20,68 | 17,203 | 17,203 | 17,203 | 17,203 | 17,203 | 17,203 | 17,203 | 17,203 | 17,203 | 17,203 |
| 2.2 | Субабоненты (сторонние потребители) | 24,775 | 21,848 | 18,624 | 17,875 | 20,496 | 20,496 | 20,496 | 20,496 | 20,496 | 20,496 | 20,496 | 20,496 | 20,496 | 20,496 |
| 2.3 | Суммарные сетевые потери | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого производственный расход | 79,345 | 89,77 | 83,98 | 61,03967 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 |
| 2.4 | Нерациональные потери в системах водоснабжения | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный расход | 79,345 | 89,77 | 83,98 | 61,03967 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 | 55,119 |
| 3 | Потенциал энергосбережения воды | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

| № п/п | Наименование здания (строения, сооружения) | Количество и установленная мощность светильников | | | | | | Суммарная установленная мощность*, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч | | | | |
|-------|---|--|-------|--|-------|-------------------------------------|------|--|---|-----------|-----------|-----------|------------------------|
| | | со световой отдачей менее 35 лм/Вт | | со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт | | со световой отдачей более 100 лм/Вт | | | предшествующие годы | | | | отчетный (базовый) год |
| | | шт. | кВт | шт. | кВт | шт. | кВт | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Внутреннее освещение, всего в том числе: | 505 | 37,9 | 2654 | 212,3 | 278 | 86 | 336,21 | 925138,9 | 900461,24 | 885530,52 | 886588,09 | 772101,65 |
| 1.1 | Основных цехов (производств), всего в том числе: | 214 | 16,05 | 975 | 78 | 249 | 74,4 | 168,45 | 463477,69 | 451114,63 | 443634,61 | 444164,44 | 386808,83 |
| 1.1.1 | Корпус №1 | 68 | 5,1 | 481 | 38,5 | 12 | 3 | 46,6 | 128254,52 | 124833,38 | 122763,5 | 122910,11 | 107038,55 |
| 1.1.2 | Корпус №2,3,22 | 98 | 7,35 | 200 | 16 | 154 | 38,2 | 61,55 | 169262,93 | 164747,92 | 162016,2 | 162209,7 | 141263,32 |
| 1.1.3 | Корпус №3-1 | 48 | 3,6 | 294 | 23,5 | 83 | 33,2 | 60,3 | 165960,24 | 161533,33 | 158854,91 | 159044,63 | 138506,96 |
| 1.2 | Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе: | 171 | 12,85 | 109 | 8,71 | 29 | 11,6 | 33,16 | 91209,33 | 88776,36 | 87304,35 | 87408,61 | 76121,39 |
| 1.2.1 | Корпус №7 | 88 | 6,6 | 40 | 3,2 | — | — | 9,8 | 26971,98 | 26252,51 | 25817,22 | 25848,05 | 22510,25 |
| 1.2.2 | Корпус №8 | 30 | 2,25 | 16 | 1,28 | — | — | 3,53 | 9715,42 | 9456,26 | 9299,47 | 9310,57 | 8108,28 |
| 1.2.3 | Корпус №10-1 | 30 | 2,25 | 3 | 0,23 | — | — | 2,48 | 6770,52 | 6589,92 | 6480,65 | 6488,39 | 5650,53 |
| 1.2.4 | Корпус №11 | 4 | 0,3 | 18 | 1,44 | 4 | 1,6 | 3,34 | 9192,49 | 8947,29 | 8798,93 | 8809,44 | 7671,86 |
| 1.2.5 | Корпус №14 | 14 | 1,05 | 24 | 1,92 | — | — | 2,97 | 8174,16 | 7956,12 | 7824,2 | 7833,54 | 6821,98 |
| 1.2.6 | Корпус №21 | 5 | 0,4 | 8 | 0,64 | 25 | 10 | 11,04 | 30384,76 | 29574,26 | 29083,88 | 29118,62 | 25358,49 |
| 1.3 | Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе: | 120 | 9 | 1570 | 125,6 | — | — | 134,6 | 370451,88 | 360570,25 | 354591,56 | 355015,04 | 309171,43 |
| 1.3.1 | Корпус №5 | 120 | 9 | 1570 | 125,6 | — | — | 134,6 | 370451,88 | 360570,25 | 354591,56 | 355015,04 | 309171,43 |
| 2 | Наружное освещение | — | — | — | — | 36 | 0,4 | 0,4 | — | — | — | — | 37152 |
| | Итого | 505 | 37,9 | 2654 | 212,3 | 314 | 86,4 | 336,61 | 925138,9 | 900461,24 | 885530,52 | 886588,09 | 809253,65 |

Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов*

Таблица 2

| № п/п | Наименование системы освещения | Тип освещаемой поверхности** | Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытия | Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет) | Наличие системы управления освещением (да/нет) | Количество и установленная мощность светильников | | | | Суммарная установленная мощность, кВт | Время работы системы за год, часов | Освещаемая площадь, тыс. кв. м | Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м | Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт.ч | | |
|-------|--------------------------------|------------------------------|--|---|--|--|-----|--|-----|---------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------|---|---|-----|-----|
| | | | | | | со световой отдачей менее 35 лм/Вт | | со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт | | | | | | | шт. | кВт |
| | | | | | | шт. | кВт | шт. | кВт | | | | | | | |
| 1 | Наружное освещение | Тротуары | 10 | Да | Да | — | — | — | — | 36 | 0,4 | 0,4 | 0,00322 | 37,152 | | |
| | | | | Итого | | — | — | — | — | 36 | 0,4 | 0,4 | 0,00322 | 37,152 | | |

* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

** Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: —

Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление основными технологическими комплексами

| № п/п | Наименование (марка) вида основного технологического комплекса | Тип | Основные технические характеристики* | | | | Сведения о потреблении энергетических ресурсов | | | | Примечание |
|-------|--|------------------------------|--|--|--------------------|----------|--|-----------------------------|---|----------|------------|
| | | | установленная мощность по электрической энергии, МВт | установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч | производительность | | № п/п | вид энергетического ресурса | объем потребления за отчетный (базовый) год | | |
| | | | | | единица измерения | значение | | | единица измерения | значение | |
| 1 | Производство сшитого пенополиэтилена (цех №1, цех №4) | Технологическое оборудование | 2,7 | — | т | 4741,1 | 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 9895,233 | — |
| | | | | | | | 2 | Тепловая энергия | Гкал | 8600,28 | |
| 2 | Производство из пенополиэтилена (цех №2) | Технологическое оборудование | 0,6 | — | т | 1024,3 | 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 2002,106 | — |
| | | | | | | | 2 | Тепловая энергия | Гкал | 5341,39 | |

* Сведения не заполняются для технологических комплексов, по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии

Примечания: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

| № п/п | Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м | Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м | Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м | Износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на общие домовые 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 нормированного показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.) | | |
| 1 | Корпус №1 (производственный корпус) | 1976 | Стены | Пенобетон | 36425,8 | 36425,8 | 255067 | 0,16 | 0,27 | 0,395 | — | 64,72 | — | — | |
| | | | Окна | Алюминиевое витражное остекление, деревянные | | | | | | | | | | | |
| | | | Крыша | Мягкая рулонная | | | | | | | | | | | |
| 2 | Корпус №2, 22, 3 (производственные корпуса) | — | Стены | Пенобетон | 19924,6 | 19924,6 | 191656 | 0,16 | 0,27 | 0,395 | — | 75,57 | — | — | |
| | | | Окна | Алюминиевое витражное остекление, деревянные | | | | | | | | | | | |
| | | | Крыша | Мягкая рулонная | | | | | | | | | | | |
| 3 | Корпус №3-1 (производственный корпус) | — | Стены | Пенобетон | 7668,1 | 7668,1 | 58373 | 0 | 0,27 | 0,395 | — | 70,36 | — | — | |
| | | | Окна | Алюминиевое витражное остекление, деревянные | | | | | | | | | | | |
| | | | Крыша | Мягкая рулонная | | | | | | | | | | | |
| 4 | Корпус №5 (инженерно-лабораторный корпус) | 1990 | Стены | Пенобетон | 9455,4 | 9455,4 | 40311 | 0,16 | 0,4 | 0,582 | — | 60,4 | — | — | |
| | | | Окна | Алюминиевое витражное остекление, деревянные | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м | Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м | Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м | Износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые 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.) | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Корпус №6 (Производственный корпус) | 1976 | Стены | Пенобетон | 1432,2 | 1218,4 | 25499,8 | 0,25 | 0,45 | 0,43 | — | — | 38,64 | — | — |
| | | | Окна | Алюминевое витражное остекление, деревянные | | | | | | | | | | | |
| | | | Крыша | Мягкая рулонная | | | | | | | | | | | |
| 6 | Корпус №7 (Столовая) | 1982 | Стены | Кирпичная кладка | 1349,6 | 1349,6 | 5241 | 0,09 | 0,38 | 1,14 | — | — | 102,98 | — | — |
| | | | Окна | Алюминевое витражное остекление, деревянные | | | | | | | | | | | |
| | | | Крыша | Мягкая рулонная | | | | | | | | | | | |
| 7 | Корпус №8 (склад) | 1976 | Стены | Кирпичная кладка | 2485 | 1200 | 4200 | 0,22 | 0,58 | 0,547 | — | — | 14,79 | — | — |
| | | | Окна | Деревянные с двойным переплетом | | | | | | | | | | | |
| | | | Крыша | Мягкая рулонная | | | | | | | | | | | |
| 8 | Корпус №10-1 (ВНС) | 1980 | Стены | Кирпичная кладка | 209,8 | 209,8 | 1379 | 0,07 | 0,56 | 0,698 | — | — | 106,26 | — | — |
| | | | Окна | Деревянные с двойным | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м | Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м | Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м | Износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на общие домовые 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 нормированного показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.) | | |
| 9 | Корпус №11 ГПП «Химик» | 1976 | Крыша | переплетом | 317 | 317 | 2039 | 0,1 | 0,55 | 0,616 | — | 92,17 | — | — | |
| | | | Стены | Кирпичная кладка | | | | | | | | | | | |
| | | | Окна | Деревянные с двойным переплетом | | | | | | | | | | | |
| 10 | Корпус №14 (энергоблок) | 1976 | Крыша | Мягкая рулонная | 1115,6 | 1115,6 | 8360 | 0,08 | 0,55 | 0,477 | — | 82,7 | — | — | |
| | | | Стены | Пенобетон | | | | | | | | | | | |
| | | | Окна | Алюминиевое витражное остекление, деревянные | | | | | | | | | | | |
| 11 | Корпус №21 (склад) | 1990 | Крыша | Мягкая рулонная | 1604,7 | 1604,7 | 12888 | 0,08 | 0,55 | 0,43 | — | 79,99 | — | — | |
| | | | Стены | Кирпичная кладка | | | | | | | | | | | |
| | | | Окна | Деревянные с двойным переплетом | | | | | | | | | | | |
| 12 | Газораспределительный пункт | 1985 | Крыша | Мягкая рулонная | 23,3 | 23,3 | 73 | 0,18 | 0,35 | 1,07 | — | 76,87 | — | — | |
| | | | Стены | Кирпичная кладка | | | | | | | | | | | |
| | | | Окна | Деревянные с двойным | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуа- тацию | Ограждающие конструкции | | Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м | Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м | Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м | Износ здания, строения, соору- жения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электри- ческой энергии на обще- домовые нужды, кВт·ч/кв. м | Класс энергети- ческой эффе- тивности |
|----------|--|-------------------------------------|----------------------------|-------------------------------|--|--|--|---|--|--|--|-------|----------------------------------|--|---|
| | | | факти- ческая | расчетно- норматив- ная | | | | | на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год) | макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, % | на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °С·сут.) | | | | |
| | | | | | | | | | | | | Крыша | переплетом Мягкая рулонная | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) В наличии
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности 1. Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере передачи электрической энергии ОАО "Ижевский завод пластмасс" на 2015-2019 годы". 2. Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ОАО "Ижевский завод пластмасс" в сфере производства и передачи тепловой энергии на 2017-2019гг." 3. Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере холодного водоснабжения и водоотведения ОАО "Ижевский завод пластмасс" на 2015-2017 годы"
3. Дата утверждения 01.09.2015г.
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)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

| № п/п | Наименование показателя энергетической эффективности | Единица измерения | Значение показателя | | Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности |
|-------|---|-------------------|---|--|--|
| | | | фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам) | расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год | |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции | | | | |
| 1.1 | Удельный расход электроэнергии на выпуск продукции. | кВт*ч/т | 2633,33 | 2505,5 | Реализовывать энергосберегающие мероприятия |
| 1.2 | Удельный расход тепловой энергии на выпуск продукции. | Гкал/т | 3,1 | 2,82 | Реализовывать энергосберегающие мероприятия |
| 1.3 | Удельный расход воды на выпуск продукции | м³/т | 6,03 | 6,03 | — |
| 1.4 | Удельный расход котельно-печного топлива на выпуск продукции | кВт*ч/тг.у.т./т | 0,261 | 0,23 | Реализовывать энергосберегающие мероприятия |
| 1.5 | Удельный расход электроэнергии на единицу площади. | кВт*ч/кв.м | 184,4 | 184,4 | — |
| 1.6 | Удельный расход тепловой энергии на единицу объема. | Гкал/куб.м | 0,032 | 0,032 | — |
| 1.7 | Удельный расход воды на одного потребителя организации в сутки. | л/(чел*сут) | 438,6 | 394 | Реализовывать энергосберегающие мероприятия |

| № п/п | Наименование показателя энергетической эффективности | Единица измерения | Значение показателя | | Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности |
|-------|--|-------------------|---|--|--|
| | | | фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам) | расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год | |
| 1.8 | Удельный расход котельно-печного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 2,7 | 6,01 | Реализовывать энергосберегающие мероприятия |
| 2 | По видам проводимых работ | — | — | — | — |
| 3 | По видам оказываемых услуг | — | — | — | — |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | — | — | — | — |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | — | — | — | — |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе:
 - для газотранспортных организаций указывается:
 - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
 - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
 - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./(млн куб. м·км)).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|-------|--|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| 1 | Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления: | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | — | ** | — |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | — | ** | — |
| 1.3 | Твердого топлива | т | — | ** | — |

| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|-------|--------------------------|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| 1.4 | Жидкого топлива | т | — | — | — |
| 1.5 | Природного газа | тыс. н. куб. м | — | — | — |
| 1.6 | Сжиженного газа | тыс. т | — | — | — |
| 1.7 | Сжатого газа | тыс. н. куб. м | — | — | — |
| 1.8 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м | — | — | — |
| 1.9 | Моторного топлива | т у.т. | — | — | — |
| 1.9.1 | бензина | тыс. л | — | — | — |
| 1.9.2 | керосина | тыс. л | — | — | — |
| 1.9.3 | дизельного топлива | тыс. л | — | — | — |
| 1.9.4 | сжиженного газа | т | — | — | — |
| 1.9.5 | сжатого газа | тыс. н. куб. м | — | — | — |
| 1.9.6 | твердого топлива | т | — | — | — |
| 1.9.7 | жидкого топлива | т | — | — | — |
| 1.10 | Воды | тыс. куб. м | — | — | — |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

| № п/п | Наименование линии | Вид передаваемого ресурса** | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
|-------|-----------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|
| 1 | котельная кор.14-ТК-1 | Тепловая энергия | Подземный | |
| 2 | Котельная — ТК1 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0475 |
| 3 | ТК1-ТК1а | Тепловая энергия | Подземный | 0,0475 |
| 4 | ТК1-ТК1а | Тепловая энергия | Подземный | 0,0623 |
| 5 | ТК1а-ТК7 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0623 |
| 6 | ТК1а-ТК7 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0377 |
| 7 | ТК7-корп.8 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0377 |
| 8 | ТК7-корп.8 | Тепловая энергия | Подземный | 0,013 |
| 9 | кор.8-кор.21 | Тепловая энергия | надземный | 0,136 |
| 10 | кор.8-кор.21 | Тепловая энергия | надземный | 0,136 |
| 11 | ТК1-ТК2 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0673 |
| 12 | ТК1-ТК2 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0673 |
| 13 | ТК2-кор.10-1 | Тепловая энергия | Подземный | 0,013 |
| 14 | ТК2-кор.10-1 | Тепловая энергия | Подземный | 0,013 |
| 15 | ТК2-ТК3 | Тепловая энергия | Подземный | 0,088 |
| 16 | ТК2-ТК3 | Тепловая энергия | Подземный | 0,088 |
| 17 | ТК3-кор.2 | Тепловая энергия | Подземный | 0,059 |
| 18 | ТК3-кор.2 | Тепловая энергия | Подземный | 0,059 |
| 19 | кор.2-кор.3 | Тепловая энергия | В помещении | 0,11 |
| 20 | кор.2-кор.3 | Тепловая энергия | В помещении | 0,11 |
| 21 | кор.3-кор.3-1 | Тепловая энергия | В помещении | 0,055 |
| 22 | кор.3-кор.3-1 | Тепловая энергия | В помещении | 0,055 |
| 23 | кор.1-ввод на кор.7 | Тепловая энергия | В помещении | 0,08 |
| 24 | кор.1-ввод на кор.7 | Тепловая энергия | В помещении | 0,08 |
| 25 | т/с на кор.7 | Тепловая энергия | надземный | 0,096 |
| 26 | т/с на кор.7 | Тепловая энергия | надземный | 0,096 |
| 27 | ввод кор.7-Витязь | Тепловая энергия | В помещении | 0,107 |
| 28 | ввод кор.7-Витязь | Тепловая энергия | В помещении | 0,107 |
| 29 | кор.5-т/с на ИП Шайхутдинов | Тепловая энергия | надземный, в помещении | 0,135 |
| 30 | кор.5-т/с на ИП Шайхутдинов | Тепловая энергия | надземный, в помещении | 0,135 |
| 31 | кор.5-т/с на кор.5-1 | Тепловая энергия | В помещении | 0,036 |

| № п/п | Наименование линии | Вид передаваемого ресурса** | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
|-------|------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|
| 32 | кор.5-т/с на кор.5-1 | Тепловая энергия | В помещениях | 0,036 |
| 33 | ТК3-ТК4 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0582 |
| 34 | ТК3-ТК4 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0582 |
| 35 | ТК4-ТК8 | Тепловая энергия | Подземный | 0,057 |
| 36 | ТК4-ТК8 | Тепловая энергия | Подземный | 0,057 |
| 37 | ТК8-кор.4 | Тепловая энергия | надземный | 0,04 |
| 38 | ТК8-кор.4 | Тепловая энергия | надземный | 0,04 |
| 39 | ТК8-ТК9 | Тепловая энергия | Подземный | 0,073 |
| 40 | ТК8-ТК9 | Тепловая энергия | Подземный | 0,073 |
| 41 | ТК9-ТК10 | Тепловая энергия | Подземный | 0,06 |
| 42 | ТК9-ТК10 | Тепловая энергия | Подземный | 0,06 |
| 43 | ТК10-т/с на кор.23 | Тепловая энергия | Подземный | 0,045 |
| 44 | ТК10-т/с на кор.23 | Тепловая энергия | Подземный | 0,045 |
| 45 | ТК10-ТК12 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0206 |
| 46 | ТК10-ТК12 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0206 |
| 47 | ТК12-ТК13 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0532 |
| 48 | ТК12-ТК13 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0532 |
| 49 | ТК13-ТК14 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0468 |
| 50 | ТК13-ТК14 | Тепловая энергия | Подземный | 0,0468 |
| 51 | ТК14-пож.центр | Тепловая энергия | Подземный | 0,003 |
| 52 | ТК14-пож.центр | Тепловая энергия | Подземный | 0,003 |
| 53 | ТК14-ИП Тумаев | Тепловая энергия | Подземный | 0,047 |
| 54 | ТК14-ИП Тумаев | Тепловая энергия | Подземный | 0,047 |
| 55 | ТК3а-т/с на кор.1 | Тепловая энергия | В помещениях | 0,214 |
| 56 | ТК3а-т/с на кор.1 | Тепловая энергия | В помещениях | 0,214 |
| 57 | Котельная-кор.11 | Тепловая энергия | Подземный | 0,115 |
| 58 | Котельная-кор.11 | Тепловая энергия | Подземный | 0,115 |
| 59 | кор.1-т/с на Витязь | Тепловая энергия | надземный | 0,02 |
| 60 | кор.1-т/с на Витязь | Тепловая энергия | надземный | 0,02 |
| 61 | Витязь-на кор.5 | Тепловая энергия | надземный, в помещении | 0,15 |
| 62 | Витязь-на кор.5 | Тепловая энергия | надземный, в помещении | 0,15 |
| 63 | ВК-23а-ввод на кор.3-1 | Вода | подземный | 0,09 |
| 64 | Кор.3-1 | Вода | В помещениях | 0,06 |

| № п/п | Наименование линии | Вид передаваемого ресурса** | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
|-------|--|-----------------------------|------------------|-----------------------------|
| 65 | Кор.3 | Вода | В помещении | 0,06 |
| 66 | кор.3-кор.21 | Вода | Подземный | 0,046 |
| 67 | магистр. водовод(ижводоканал)-ВК-23а | Вода | Подземный | 0,074 |
| 68 | кор.3-1-кор.3 | Вода | В помещении | 0,052 |
| 69 | Кор.3 | Вода | В помещении | 0,08 |
| 70 | кор.3-кор.2 | Вода | В помещении | 0,1 |
| 71 | кор.2-кор.14 | Вода | Подземный | 0,333 |
| 72 | кор.14-тк-1 | Вода | Подземный | 0,051 |
| 73 | ТК-1-кор.8 | Вода | Подземный | 0,091 |
| 74 | ТК-1а-радиан | Вода | Подземный | 0,03 |
| 75 | Кор.1 | Вода | В помещении | 0,368 |
| 76 | кор.1-кор.7 | Вода | надземный | 0,03 |
| 77 | кор.1-вводкор.5 | Вода | надземный | 0,077 |
| 78 | кор.5-вводкор.5-1 | Вода | В помещении | 0,09 |
| 79 | кор.2-кор.6 | Вода | надземный | 0,046 |
| 80 | ограждение территории завода-ВК-23а(ввод на завод) | Вода | Подземный | 0,03 |
| 81 | ВК-23а-кор.23 | Вода | Подземный | 0,033 |
| 82 | вк-23а-вк-19 | Вода | Подземный | 0,366 |
| 83 | вк-23а-кор.3-1 | Вода | Подземный | 0,084 |
| 84 | кор.3-1-ввод кор.1 | Вода | В помещении | 0,366 |
| 85 | Кор.2 | Вода | В помещении | 0,08 |
| 86 | кор.2-ВНС-1 | Вода | Подземный | 0,111 |
| 87 | ТК-2-кор.14 | Вода | Подземный | 0,082 |
| 88 | ТК-1-кор.8 | Вода | Подземный | 0,091 |
| 89 | Кор.1 | Вода | В помещении | 0,288 |
| 90 | Кор.1 | Вода | В помещении | 0,192 |
| 91 | кор.1-ввод на кор.5 | Вода | надземный | 0,077 |
| 92 | кор.5-ввод кор.5-1 | Вода | В помещении | 0,09 |

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;

| | | | | |
|-----|--------------------|-----------------------------|------------------|-----------------------------|
| № | Кор.3 | Вода | В помещении | 0,06 |
| п/п | Наименование линии | Вид передаваемого ресурса** | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
| 65 | | | | |

Примечания: —

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|----------|---------------------------|---|------|------|------|------------------------------|
| | | предшествующие годы | | | | отчетный (базовый) год |
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | |
| 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 | | | | | |
| | Итого от 6 кВ и выше | | | | | |
| 1.15 | 3 кВ | | | | | |
| 1.16 | 2 кВ | | | | | |
| 1.17 | 500 В и ниже | | | | | |
| | Итого ниже 6 кВ | | | | | |
| | 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 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 7,42 | 7,42 |
| | Итого от 6 кВ и выше | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 7,42 | 7,42 |
| 2.8 | 3 кВ | | | | | |
| 2.9 | 2 кВ | | | | | |
| 2.10 | 500 В и ниже | | | | | |
| | Всего по кабельным линиям | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|----------|---------------------------------------|---|-------|-------|-------|------------------------------|
| | | предшествующие годы | | | | отчетный (базовый) год |
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | |
| | Итого ниже 6 кВ | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| | Всего по кабельным линиям | 20,82 | 20,82 | 20,82 | 19,42 | 19,42 |
| | Всего по воздушным и кабельным линиям | 20,82 | 20,82 | 20,82 | 19,42 | 19,42 |
| 3 | Шинопроводы | | | | | |
| 3.1 | 800 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.2 | 750 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.3 | 500 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.4 | 400 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.5 | 330 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.6 | 220 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.7 | 154 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.8 | 110 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.9 | 35 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.10 | 27,5 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.11 | 20 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.12 | 10 кВ | — | — | — | — | — |
| 3.13 | 6 кВ | — | — | — | — | — |
| | Всего по шинопроводам | — | — | — | — | — |

Примечания: —

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|-------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|-------------|-----------------------------|-------------|-----------------------------|-------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|
| | | | предшествующие годы | | | | | | | | отчетный (базовый) год | |
| | | | 2012 | | 2013 | | 2014 | | 2015 | | | |
| | | | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА |
| 1 | До 2500 вкл. | 3–20 | 26 | 26526 | 26 | 26526 | 26 | 26526 | 26 | 26526 | 26 | 26526 |
| 1.1 | | 27,5–35 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2 | От 2500 до 10000 вкл. | 3–20 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1 | | 35 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | | 110–154 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3 | От 10000 до 80000 вкл. | 3–20 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.1 | | 27,5–35 | 2 | 32000 | 2 | 32000 | 2 | 32000 | 2 | 32000 | 2 | 32000 |
| 3.2 | | 110–154 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.3 | | 220 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4 | Более 80000 | 110–154 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.1 | | 220 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.2 | | 330 однофазные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.3 | | 330 трехфазные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.4 | | 400–500 однофазные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.5 | | 400–500 трехфазные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.6 | 750–1150 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | |
| | | Итого | 28 | 58526 | 28 | 58526 | 28 | 58526 | 28 | 58526 | 28 | 58526 |

Примечания: —

Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|----------|-------------------------------|--------------------------|---|---|----------------------|---|----------------------|---|----------------------|---|------------------------------|---|
| | | | предшествующие годы | | | | | | | | отчетный (базовый) год | |
| | | | 2012 | | 2013 | | 2014 | | 2015 | | | |
| | | | кол-во, шт./групп | установ- ленная мощность, Мвар | кол-во, шт./групп | установ- ленная мощность, Мвар | кол-во, шт./групп | установ- ленная мощность, Мвар | кол-во, шт./групп | установ- ленная мощность, Мвар | кол-во, шт./групп | установ- ленная 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 МВА | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | | От 15,0 до 37,5 МВА | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.3 | | 50 МВА | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.4 | | От 75,0 до 100,0 МВА | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.5 | | 160 МВА | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.6 | | Итого | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.1 | БСК и СТК | 0,38–20 кВ | 15 | 3190 | 15 | 3190 | 15 | 3190 | 15 | 3190 | 15 | 3190 |
| 3.2 | | 35 кВ | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.3 | | 150–110 кВ | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.4 | | 220 кВ и выше | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.5 | | Итого | 15 | 3190 | 15 | 3190 | 15 | 3190 | 15 | 3190 | 15 | 3190 |

Примечания: —

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество за отчетный (базовый) год | Предыдущие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Примечание |
|-------|--|-------------------|---|-----------------|-----------|-----------|-----------|------------------------|------------|
| | | | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | |
| 1 | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | 15126,926 | 34429,545 | 37518,129 | 34045,277 | 27358,457 | 34739,592 | — |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | 17813,56 | 6243,69 | 5326,03 | 5572,3 | 4238,48 | 2666,64 | — |
| 1.3 | Нефти | тыс. т | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.5 | Нефтепродуктов | тыс. т | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.6 | Газового конденсата | тыс. т | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.8 | Воды | тыс. куб. м | 34,623 | 24,775 | 21,848 | 18,624 | 17,875 | 20,496 | — |
| 2 | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | _** | 2919,161 | 3078,996 | 2858,829 | 2463,156 | 2792,525 | — |
| 2.2 | Тепловой энергии | Гкал | | 2164,43 | 1698,83 | 1488,97 | 1312,18 | 459,993 | — |
| 2.3 | Нефти | тыс. т | | — | — | — | — | — | — |
| 2.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м | | — | — | — | — | — | — |
| 2.5 | Нефтепродуктов | тыс. т | | — | — | — | — | — | — |
| 2.6 | Газового конденсата | тыс. т | | — | — | — | — | — | — |
| 2.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м | | — | — | — | — | — | — |
| 2.8 | Воды | тыс. куб. м | | — | — | — | — | — | — |
| 3 | Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 3.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | _** | 2919,161 | 3078,996 | 2858,829 | 2463,156 | 2792,525 | — |
| 3.2 | Тепловой энергии | Гкал | | 2164,43 | 1698,83 | 1488,97 | 1312,18 | 459,993 | — |
| 3.3 | Нефти | тыс. т | | — | — | — | — | — | — |
| 3.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м | | — | — | — | — | — | — |
| 3.5 | Нефтепродуктов | тыс. т | | — | — | — | — | — | — |
| 3.6 | Газового конденсата | тыс. т | | — | — | — | — | — | — |
| 3.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м | | — | — | — | — | — | — |
| 3.8 | Воды | тыс. куб. м | | — | — | — | — | — | — |

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Примечания: —

Предложения по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передаче третьим лицам

Таблица 1

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты (план), тыс. руб. | Планируемое сокращение потерь в год | | Простой срок окупаемости (план), лет | Планируемая дата внедрения, месяц, год | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | |
|-------|---|---------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|--|--|------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. | | | в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. |
| 1 | По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч | — | — | — | — | — | — | — |
| 2 | По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал | 334,6 | 131,2 | 93,5 | 3,579 | — | — | 335,042 |
| 2.1 | Замена магистральной теплотрассы | 279 | 28,5 | 20,3 | 13,744 | Июнь 2018г. | 102,125 | 72,742 |
| 2.2 | Режимная наладка системы теплоснабжения. | 55,6 | 102,7 | 73,2 | 0,76 | Июнь 2018г. | 368,008 | 262,3 |
| 3 | По сокращению потерь нефти, тыс. т | — | — | — | — | — | — | — |
| 4 | По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — | — |
| 5 | По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т | — | — | — | — | — | — | — |
| 6 | По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т | — | — | — | — | — | — | — |
| 7 | По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — | — |
| 8 | По сокращению потерь воды, тыс. куб. м | — | — | — | — | — | — | — |

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты (план), тыс. руб. | Планируемое сокращение потерь в год | | Простой срок окупаемости (план), лет | Планируемая дата внедрения, месяц, год | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | |
|----------|---------------------------------------|------------------------------|--|---|---|--|--|---|
| | | | в натураль- ном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. | | | в натураль- ном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. |
| | Итого | 334,6 | -** | 93,5 | 3,579 | -** | | 335,042 |

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной
в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

| № п/п | Наименование ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов и воды | | |
|----------|-------------------------|--|----------------------|---|
| | | в натуральном выражении | единица измерения | в стоимостном выражении, тыс. руб. |
| 1 | Электроэнергия | — | тыс. кВт·ч | — |
| 2 | Тепловая энергия | — | Гкал | — |
| 3 | Котельно-печное топливо | 0,0195 | т у.т. | 93,5 |
| 4 | Моторное топливо | — | т у.т. | — |
| 5 | Вода | — | тыс. куб. м | — |
| | Итого | -* | | 93,5 |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование ресурса | Затраты (план), тыс. руб. | Годовая экономия ТЭР (план) | | | | Простой срок окупаемости (план), лет |
|----------|-----------------------|------------------------------|-----------------------------|---|----------------------|---|--|
| | | | в натуральном выражении | | единица измерения | в стоимостном выражении, тыс. руб. | |
| | | | всего | в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам | | | |
| 1 | Электрическая энергия | 8417,6 | 608,8 | — | тыс. кВт·ч | 1948,1 | 4,321 |
| 2 | Тепловая энергия | — | — | — | Гкал | — | — |
| 3 | Твердое топливо | — | — | — | т | — | — |
| 4 | Жидкое топливо | — | — | — | т | — | — |
| 5 | Природный газ | 13981,7 | 0,496 | 0,0169 | тыс. н. куб. м | 1765,1 | 7,921 |
| 6 | Сжиженный газ | — | — | — | тыс. т | — | — |
| 7 | Сжатый газ | — | — | — | тыс. н. куб. м | — | — |
| 8 | Попутный нефтяной газ | — | — | — | тыс. н. куб. м | — | — |
| 9 | Моторное топливо | 2540 | 84,47 | — | т у.т. | 1441,28 | 1,762 |
| 9.1 | бензин | 910,345 | 22,448 | — | тыс. л | 516,56 | 1,762 |
| 9.2 | керосин | — | — | — | тыс. л | — | — |
| 9.3 | дизельное топливо | 1629,655 | 48,481 | — | тыс. л | 924,72 | 1,762 |
| 9.4 | сжиженный газ | — | — | — | т | — | — |
| 9.5 | сжатый газ | — | — | — | тыс. н. куб. м | — | — |
| 9.6 | твердое топливо | — | — | — | т | — | — |
| 9.7 | жидкое топливо | — | — | — | т | — | — |
| 10 | Вода | — | — | — | тыс. куб. м | — | — |
| | Итого | 24939,3 | | —** | | 5154,48 | 4,838 |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

| № п/п | Наименование мероприятия | Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год) |
|----------|--------------------------|--|--|---|
| | Итого | — | — | _** |

* Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

| № п/п | Наименование мероприятия | Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды | | | | | | Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год) |
|-------|---|--|-------------------------------------|---|-------------------|-----------|---|--|---|
| | | № п/п | вид энергетического ресурса** | планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды | | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | | |
| | | | | в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте) | единица измерения | значение* | | | |
| 1 | Установка на автомобили газобаллонного оборудования (моторное топливо) | 1 | Моторное топливо: бензин | тыс. л | -22,448 | -516,56 | 2540 | Июль 2018г. | |
| 2 | Замена существующих светильников на светодиодные светильники | 2 | Моторное топливо: дизельное топливо | тыс. л | -48,481 | -924,72 | | | |
| 3 | Внедрение автоматического регулирования объемов подаваемого воздуха на компрессоре №4 | 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | -388,6 | -1243,5 | 7390,4 | Октябрь 2017г. | |
| 4 | Внедрение автоматического регулирования объемов подаваемой воды на ВНС-1 | 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | -150,2 | -480,6 | 755 | Февраль 2018г. | |
| 5 | Установка экранов за радиаторами отопления. | 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | -70 | -224 | 272,2 | Июнь 2019г. | |
| 6 | Установка терморегулирующих клапанов на радиаторы отопления. | 1 | Природный газ | тыс. н. куб. м | -0,0341 | -188,3 | 102,1 | Август 2018г. | |
| 7 | Замена ветхих деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты. | 1 | Природный газ | тыс. н. куб. м | -0,0128 | -71 | 502,6 | Июль 2019г. | |
| 8 | Замена магистральной теплотрассы | 1 | Природный газ | тыс. н. куб. м | -0,0245 | -135,6 | 1864 | Июнь 2018г. | |
| 9 | Оснащение системы отопления здания устройством регулирования теплоснабжением | 1 | Природный газ | тыс. н. куб. м | -0,224 | -258 | 1236,2 | Август 2018г. | |

| № п/п | Наименование мероприятия | Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды | | | | | Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год) |
|---|--|--|-------------------------------|---|-----------|---|--|---|
| | | № п/п | вид энергетического ресурса** | планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | | |
| | | | | в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте) | | | | |
| | | | | единица измерения | значение* | | | |
| 10 | Режимная наладка системы теплоснабжения. | 1 | Природный газ | тыс. н. куб. м | -0,0884 | -488,7 | 371,5 | Май 2019г. |
| | | Итого | по электрической энергии | тыс. кВт·ч | -608,8 | -5060,98 | 24772 | |
| | | | по тепловой энергии | Гкал | — | | | |
| | | | по твердому топливу | т у. т. | — | | | |
| | | | по жидкому топливу | т у. т. | — | | | |
| | | | по природному газу | т у. т. | -0,553 | | | *** |
| | | | по сжиженному газу | т у. т. | — | | | |
| | | | по сжатому газу | т у. т. | — | | | |
| | | | по попутному нефтяному газу | т у. т. | — | | | |
| | | | по моторному топливу | т у. т. | -84,47 | | | |
| | | | по воде | тыс. куб. м | — | | | |
| Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год | | | | | | | 5060,98 | |
| Простой срок окупаемости (план), лет | | | | | | | 4,895 | |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

** Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
- моторное топливо: твердое топливо, т;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;
- вода, тыс. куб. м.

*** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| № п/п | Ф.И.О. | Наименование должности | Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты) | Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий | Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий | | | |
|-------|------------------------|--|---|---|---|------------------------|-------|------------------|
| | | | | | № п/п | наименование | номер | дата утверждения |
| 1 | Шубин Павел Алексеевич | Зам. начальника службы - главный энергетик | (3412) 20-36-44, oge@ipp.ru | Организация проведения энергосберегающих мероприятий, контроль за их исполнением. | 1 | Должностная инструкция | б/н | 10.02.2011 |

Примечания: —