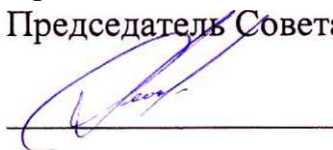


Утверждено:
Советом НП «СРО «РусЭнергоАудит»
Протокол № 25 от «03» октября 2013г.
Председатель Совета Партнёрства


_____ Е.В. Решетов

СТАНДАРТ 5
оформления энергетического
паспорта, составленного по результатам
обязательного энергетического обследования
членами Некоммерческого Партнерства
«Саморегулируемая организация
«РусЭнергоАудит»

Оглавление

I. Общее положение

II. Структура энергетического паспорта

- 1.1. Форма Приложения № 1
- 1.2. Форма Приложения №2
- 1.3. Таблица 1 формы Приложения № 2
- 1.4. Таблица 2 формы Приложения № 2
- 1.5. Форма Приложения №3
- 1.6. Форма Приложения № 4
- 1.7. Форма Приложения № 5
- 1.8. Форма Приложения № 6
- 1.9. Форма Приложения № 7
- 1.10. Форма Приложения № 8
- 1.11. Форма Приложения № 9
- 1.12. Форма Приложения № 10
- 1.13. Форма Приложения № 11
- 1.14. Форма Приложения № 12
- 1.15. Форма Приложения № 13
- 1.16. Форма Приложения № 14
- 1.17. Форма Приложения № 15
- 1.18. Форма Приложения № 16
- 1.19. Форма Приложения № 17
- 1.20. Форма Приложения № 18
- 1.21. Форма Приложения № 19
- 1.22. Форма Приложения № 20
- 1.23. Форма Приложения № 21
- 1.24. Форма Приложения № 22
- 1.25. Форма Приложения № 23

III. Заключительное положение

I. Общие положения

1.1. Настоящий Стандарт разработан в соответствии с ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009г. №261-ФЗ, ФЗ «О саморегулируемых организациях» от 01.12.2007г. №315-ФЗ, Приказом Минэнерго РФ №182 от 19 апреля 2010 года «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, требований к энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации», Приказ Минэнерго России № 577 от 08.12.2011 г. «О внесении изменений в требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и в правила направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.04.2010 № 182» и является обязательным документом для исполнения членами Некоммерческого Партнерства «Саморегулируемая организация в области энергетического обследования «РусЭнергоАудит» (далее НП «СРО «РусЭнергоАудит»).

1.2 Настоящий стандарт разработан с целью:

- обеспечение качественного, упорядоченного проведения энергетического обследования на основе единых принципов, подходов и единства измерений;
- обеспечение соблюдения прав и обязанностей членов НП «СРО «РусЭнергоАудит»;
- обеспечения соответствия результатов энергетического обследования действующему международному и Российскому законодательству, Российским нормативным актам.

1.3. Объектами обязательного энергетического обследования являются лица, указанные в части 1 статьи 16 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»:

- 1) органы государственной власти, органы местного самоуправления, наделенные правами юридических лиц;**
- 2) организации с участием государства или муниципального образования;**
- 3) организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности;**
- 4) организации, осуществляющие производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов;**

5) организации, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного и иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают десять миллионов рублей за календарный год;

б) организации, проводящие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов.

1.4 По результатам обязательного энергетического обследования указанных юридических лиц (организаций) составляется **единый энергетический паспорт**. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица (филиалов, представительств, объектов недвижимого имущества), находящихся в других муниципальных образованиях, к энергетическому паспорту прилагаются формы в соответствии с Приложениями №№ 2-23 Требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, утвержденных приказом Минэнерго России от 19 апреля 2010 г. № 182.

Данные, заполненные по каждому обособленному подразделению, полученные в ходе их энергетического обследования, учитываются и формируются в едином энергетическом паспорте на юридическое лицо (организацию).

1.5 Порядок направления копий энергетических паспортов, составленных по результатам обязательного энергетического обследования, в Минэнерго России предусмотрено законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и определен письмом Департамента энергоэффективности, модернизации и развития ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2012г. № 02-285 «О направлении копий энергопаспортов в Минэнерго».

1.6 Используемые термины и сокращения;

БИК - Банковский идентификационный код;

ВИЭ - Возобновляемые источники энергии ;

ВЭР - Вторичные (возобновляемые) энергетические ресурсы;

ЕГРЮЛ - Единый государственный реестр юридических лиц;

ЕГРИП - Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей;

ИНН - Идентификационный номер налогоплательщика;

КПД - Коэффициент полезного действия;

КПП - Код причины постановки на учёт;

НИИ - научно-исследовательский институт;

НТД - нормативно-техническая документация;

ОГРН - Основной государственный регистрационный номер;

Одноставочный тариф - фиксированная ставка оплаты за потребление энергоресурса вне зависимости от времени суток потребления (день/ночь);

ОКВЭД - Общероссийский классификатор видов экономической деятельности;

ОКП - Общероссийский классификатор продукции;

ОКУН - Общероссийский классификатор услуг населению;
Отчетный (базовый) год - полный календарный год, предшествующий году проведения обследования;
РЭК - Региональная энергетическая комиссия;
Т у.т - Тонна условного топлива;
ТЭК - Топливо-энергетический комплекс;
ТЭР - Топливо-энергетический ресурс;
ТЭС - Тепловая электрическая станция;
ФИАС - Федеральная информационная справочная служба;
Фидер - Распределительная линия;
ФСТ - Федеральная служба по тарифам.

II. Структура энергетического паспорта

Энергетический паспорт, составленный по результатам обязательного энергетического обследования включает в себя следующие разделы (формы):

- 2.1 Титульный лист по форме согласно Приложения № 1;
- 2.2 Общие сведения об объекте энергетического обследования, по форме согласно Приложения № 2;
- 2.3 Сведения об оснащенности приборами учета по форме, согласно Приложения № 3;
- 2.4 Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях по форме, согласно Приложения № 4;
- 2.5 Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях по форме, согласно Приложения 5;
- 2.6 Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях по форме, согласно Приложения № 6;
- 2.7 Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях по форме, согласно Приложения № 7;
- 2.8 Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях по форме, согласно Приложения 8;
- 2.9 Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии по форме, согласно Приложения № 9;
- 2.10 Показатели использования электрической энергии на цели освещения по форме, согласно Приложения № 10;
- 2.11 Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами по форме, согласно Приложения № 11;
- 2.12 Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений) по форме, согласно Приложения № 12;
- 2.13 Сведения о показателях энергетической эффективности по форме, согласно Приложения № 13;
- 2.14 Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды по форме, согласно Приложения № 14;

2.15 Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии по форме, согласно Приложения № 15;

2.16 Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов по форме, согласно Приложения № 16;

2.17 Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности по форме, согласно Приложения № 17;

2.18 Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов по форме, согласно Приложению № 18;

2.19 Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по форме, согласно Приложения № 19;

2.20 Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно Приложения № 20;

2.21 Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме, согласно Приложения № 21;

2.22 Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности по форме, согласно Приложения 22;

2.23 Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме, согласно Приложения 23;

2.1. Форма Приложения № 1 (Титульный лист)

В форме Приложения № 1 (титульный лист) должны быть указаны следующие сведения:

- полное наименование саморегулируемой организации согласно государственному реестру саморегулируемых организаций в области энергетического обследования;

- полное наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование;

- регистрационный номер энергетического паспорта, присвоенный НП «СРО «РусЭнергоАудит»;

- тип энергетического обследования: обязательный, добровольный;

- полное наименование обследованной организации (лица) - потребителя топливно-энергетических ресурсов;

- в графе «подпись лица, проводившего энергетическое обследование (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя» должна быть указана расшифровка подписи с указанием ФИО и должности;

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

- месяц и год составления энергетического паспорта.

2.2. Форма Приложения № 2

Общие сведения об объекте энергетического обследования

В форме Приложения №2 указывают следующие данные:

1. Полное наименование организации в соответствии с ЕГРЮЛ, ЕГРИП.
2. Организационно-правовая форма. Должна соответствовать наименованию и статусу обследуемой организации;
3. Юридический и Фактический адреса;
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ);
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) - обязательна к заполнению независимо от формы собственности, указывается в целых числах, при этом знак «%» не указывается.
В случае если организация не имеет доли государственной собственности, тогда должно быть указано «0»;
6. Банковские реквизиты: БИК, наименование банка, расчетный или лицевой счет, ИНН, ОГРН, КПП обследуемой организации;
7. Код по ОКВЭД - первым указывается код основной экономической деятельности в соответствии с документами, представленными организацией, через точку с запятой могут быть указаны коды дополнительных видов деятельности;
8. Ф.И.О (имя и отчество указываются полностью), должность руководителя на основании штатного расписания, может указываться телефон и факс с указанием кода города;
9. Ф.И.О. (имя и отчество указываются полностью), должность - на основании штатного расписания, телефон и факс с указанием кода города должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
10. Ф.И.О., (имя и отчество указываются полностью), должность - на основании штатного расписания, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство. Номера телефона и факса должны быть указаны с кодом города, в случае отсутствия факса - указывается только телефон.

2.3. Таблица 1 формы Приложения № 2

Таблица 1 должна быть заполнена по отчетным данным обследуемой организации за базовый (отчетный) период и четыре предшествующих года. Данные пп.1-14 заполняются для всех предшествующих лет и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью, частичное представление данных пп.1-15 не допускается.

Причина отсутствия данных по предыдущим годам указывается в комментариях к Приложению, расположенных внизу таблицы.

Базовый год - последний полный календарный год перед датой

составления энергетического паспорта.

Стр. 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)

Деление продукции на основную и дополнительную производится в соответствии с кодом основной продукции (работ, услуг), принятым по данным Общероссийского классификатора продукции (ОКП), или по данным Общероссийского классификатора услуг населению (ОКУН), а для органов государственной власти - по данным ОКВЭД.

Если организация производит продукцию, указывается ОКП в соответствии с Общероссийским классификатором продукции. Если организация оказывает услуги, указывается ОКУН в соответствии с Общероссийским классификатором услуг населению. Коды определяются по основной продукции (услуги).

Номенклатура продукции и услуг должна быть указана по всем годам, данные по которым отражены в энергетическом паспорт.

Стр. 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП

Указываются коды по ОКУН, по ОКП, при проведении энергетических обследований организаций (объектов) являющихся органами власти допускается указывать ОКВЭД.

Стр.2. Объем производства продукции (работ, услуг)

Данное поле должно заполняется для всех предшествующих лет и базового года в тыс. руб., при наличии данных по этим годам, если не заполнено - в комментариях к Приложению, расположенных внизу таблицы, указывается причина отсутствия данных. Объем производства продукции (работ, услуг) должен соответствовать сумме объемов производства основной продукции (услуг), (всего п.4) и дополнительной продукции (п.6. для организаций бюджетной сферы, таких, как например образовательные учреждения указывается весь объем финансирования).

Стр. 3. Производство продукции в натуральном выражении, Всего

В обязательном порядке указывается единица измерения объема (кроме казначейств, НИИ, администраций). Данное поле должно быть заполнено для всех предшествующих лет и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью.

Стр. 4. Объем производства основной продукции, Всего

Объем производства основной продукции (оказываемых услуг) должен быть задан в тыс. руб. и не может превышать значение по строке «Объем производства продукции (работ, услуг), Всего»

Стр. 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, Всего

Указывается единица измерения объема продукции. Значение указывается для всех предшествующих лет и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью при наличии данных по этим годам.

Стр. 6. Объем производства дополнительной продукции

Объем производства дополнительной продукции должен быть указан в тыс. руб.

Стр.7. Потребление энергетических ресурсов, Всего

Потребление энергетических ресурсов указывается в тыс. т у.т. При расчете пунктов 7, 8, форм Приложений №4 и №7 для пересчета ТЭР в тонны условного топлива следует руководствоваться коэффициентами пересчета, утвержденными ГОСТ, включая ГОСТ Р 51750-2001, Постановлением Госкомстата Российской Федерации № 46 от 23 июня 1999 г. или Постановлением Госкомстата Российской Федерации № 146 от 20 июля 2009 г.

В данной строке таблицы должно быть указано суммарное количество в энергетическом эквиваленте переведенных в условное топливо всех потребляемых видов ТЭР (за исключением воды), в том числе полученных с использованием возобновляемых источников энергии.

Стр. 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, Всего

Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции указывается в тыс. т у.т.

При невозможности выделения потребления энергоресурсов по основной продукции, в том числе при отсутствии дополнительной продукции, значение в строке 8 должно соответствовать значению в строке 7.

Данное поле должно быть обязательно заполнено для всех предшествующих лет и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью при наличии данных по соответствию.

Стр. 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, Всего

Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции должен быть задан в тыс. руб.

Стр. 10 Потребление воды, Всего в т.ч. на производство основной продукции

Потребление воды, всего должно быть задано в тыс. куб.м. Должен быть указан объем потребления воды всего и по номенклатуре основной продукции.

При невозможности выделения потребления воды по основной продукции, значение в данной строке приравнивается к значению потребление воды, Всего.

Стр. 11 Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего

Значение рассчитывается, как отношение значения по стр. «Потребление энергетических ресурсов, всего», указанного в п.7 к значению по стр. «Объем производства продукции, Всего», указанному в п.2. и имеет размерность тыс. т у.т./тыс. руб.

Стр. 12 Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, Всего

Значение рассчитывается, как отношение значения по стр. «Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, Всего» указанного в п.8 к значению по стр. «Объем производства основной продукции, Всего», указанному в п.4. и имеет размерность тыс. т у.т./тыс. руб.

Данное поле должно быть обязательно заполнено для всех

предшествующих лет и (отчетного) базового года в соответствии с указанной размерностью.

Стр. 13 Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)

Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) рассчитывается как отношение значения объема потребления энергетических ресурсов в денежном выражении, к значению объема производства продукции (работ, услуг) в денежном выражении. Доля платы за энергетические ресурсы выражается в процентах.

Стр. 14 Суммарная мощность электроприемных устройств

- разрешенная установленная, определяется на основании Акта о технологическом присоединении организации (Приложение к договору электроснабжения);

- среднегодовая заявленная, определяется на основании договора электроснабжения.

Для организаций, осуществляющих покупку электрической энергии по одноставочному тарифу, в строке Среднегодовая заявленная должно быть указано значение, равное разрешенной установленной мощности или определенное аналитическим способом.

Стр. 15. Среднегодовая численность работников

Среднегодовая численность работников указывается в целых числах.

Стр.15.1 заполняется при наличии производственно-промышленного персонала в составе общей численности работников.

2.4. Таблица 2 формы Приложения № 2

В Таблице 2 приводятся сведения об обособленных подразделениях организации на основании выписки из ЕГРЮЛ. К ним относятся филиалы, представительства, расположенные в других муниципальных образованиях.

Факт обособленности устанавливается в соответствии с документацией организации (филиалы и представительства всегда являются обособленными подразделениями, их наличие проверяется по ЕГРЮЛ).

В случае если в составе лица образованы обособленные подразделения (филиалы, представительства) которые, в свою очередь состоят из структурных подразделений, часть из которых территориально расположены в различных муниципальных образованиях, сведения обо всех структурных подразделениях филиала юридического лица следует указывать в приложениях №№ 2 - 23 к Требованиям, заполненным по соответствующему филиалу. При наличии обособленных подразделений, по каждому обособленному подразделению и головному подразделению заполняются приложения 2 - 23. Кроме этого на основании вышеуказанных данных формируется сводный энергетический паспорт организации.

При отсутствии обособленных подразделений таблица 2 Формы

Приложения 2 не заполняется.

2.5. Форма Приложения №3. Сведения об оснащённости приборов учета

В форме Приложения №3 отражаются сведения об оснащённости приборами учета вводов электрической и тепловой энергии, мест поступления (отгрузки) жидкого топлива, газа и воды.

Сведения по установленным приборам должны отражать их количество, марку и класс точности. Класс точности и марку указываются в соответствии с техническим паспортом и/или маркировкой прибора учета. Приборы учета одной марки и класса точности могут указываться одной строкой.

В примечании может быть указано:

- наименование ввода (место установки);
- дату установки прибора учета, если за прошедшие пять лет был период потребления ТЭР без приборов учета;
- дата последней и следующей проверки;
- о статусе прибора учета (коммерческий учет).

Форма Приложения № 3 должна быть заполнена в зависимости от потребителя топливно- энергетических ресурсов (сетевая организация, генерирующая компания, промышленное предприятие, муниципальные учреждения и т.д.). Строка «Количество оборудованных приборами вводов» является суммой нижестоящих строк (полученной со стороны; собственного производства; потребляемой; отданной на сторону).

В строке «полученной со стороны» - указываются сведения о приборах коммерческого учета, установленных на границе балансовой принадлежности с поставщиками энергоресурсов, а также, установленных не на границе балансовой принадлежности, но показания которых приводятся или должны приводиться к границе балансовой принадлежности.

В строке «собственного производства» указываются сведения о приборах коммерческого или технического учета, установленных на вводах энергоресурса собственного производства.

В строке «потребляемой» указываются сведения о приборах коммерческого и/или технического учета энергоресурсов, установленных для учета потребления на собственные и производственные нужды.

В строке «отданной на сторону» указываются сведения о приборах коммерческого учета энергоресурсов, установленных на границе балансовой принадлежности с поставщиками энергоресурсов (генерирующие компании, смежные сетевые компании, блок - станции) работающие на отдачу (даже если установлен один прибор учета, работающий как на прием и отдачу), а также у потребителей, для которых осуществляется передача энергоресурсов.

Если в таблице формы Приложения № 3 указан хотя бы один прибор учета с не соответствующим классом точности, необходимо проверить, чтобы в п. 1.4., 2.4., 3.4., 4.4., 5.4. эти приборы учета были отражены, а в рекомендациях по совершенствованию системы учета (п.1.5., 2.5, 3.5., 4.5., 5.5.

формы № 3) было предложение: о необходимости устранения этого нарушения по истечению межповерочного интервала или предписания энерго снабжающей организации при выявлении несоответствия класса прибора и его параметров.

Если в таблице формы Приложения № 3 указан хотя бы один, не оборудованный приборами учета ввод и прибор с нарушенным сроком поверки, то необходимо проверить, чтобы в рекомендациях по совершенствованию системы учета было указано о необходимости оснащения этого ввода приборами учета с указанием требуемого класса точности и указаны рекомендации о необходимости поверки или замены приборов учета.

Рекомендации по совершенствованию системы учета могут содержать наименование мест установки и количество рекомендуемых к установке приборов учета, а также предложения по замене установленных приборов на приборы с более высоким классом точности, с меньшим энергопотреблением, с беспроводной передачей данных учета, и с возможностями создания централизованной системы сбора информации по потреблению энергоресурсов при соблюдении условий экономической целесообразности, промышленной и экологической безопасности.

Отсутствие возможности установки прибора учета необходимо отразить в Примечании или сделать соответствующую пометку в комментарии к Приложению, снизу таблицы.

2.6. Форма Приложения № 4.

Сведения об объеме используемых энергетических ресурсов и его изменениях

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях следует указывать без учета объема ресурсов, переданных субабонентам и объема энергетических ресурсов собственного производства. В графе «Примечание» или в листе разъяснений целесообразно указывать источник осуществления передачи энергоресурсов сторонним потребителям (субабонентам).

Форма Приложения № 4 должна быть заполнена за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года.

В п.1 указывается объем потребленных энергоресурсов: электрической энергии, тепловой энергии, твердого топлива, жидкого топлива, моторного топлива, природного газа и воды.

При потреблении обследуемой организацией нескольких видов моторного топлива, величину суммарного потребления моторного топлива в пункте 1.5 «Моторного топлива всего, в том числе» целесообразно выражать в тоннах условного топлива (т у.т.).

В п.2 должен быть указан объем потребленных энергоресурсов с использованием возобновляемых источников энергии.

В п.3 рекомендуется указывать обоснование снижения или увеличения потребления по годам на величину более чем 5% использования энергоресурсов по каждому виду. В качестве обоснования может быть

указано - изменения в режиме работы основного и вспомогательного оборудования, изменение количества потребителей, изменение состава оборудования, изменение объема производства, сведения о внедренных мероприятиях по энергосбережению, переход с расчетного метода потребления ТЭР на приборный учет, климатические или иные факторы.

В случае использования в качестве обоснований, внедрение энергосберегающих мероприятий, эти мероприятия должны быть указаны в приложении 13 таблица 2.

2.7. Форма Приложения № 5

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

Форма 5 должна быть заполнена за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года.

Рекомендуется, заполнение прогноза по потреблению электрической энергии на пять лет, следующих за базовым годом. При наличии энергосберегающих мероприятий в формах №№19, 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению, в том числе, с учетом сроков внедрения и потенциала энергосбережения. При составлении прогнозного баланса потребления целесообразно отражать сокращение потребления за счет реализации

энергосберегающих мероприятий по строкам «технологический расход», «расход на собственные нужды» и (или) «нерациональные потери».

Форма 5 должна быть заполнена в зависимости от потребителя ТЭР (сетевая организация, генерирующая компания, промышленное предприятие, муниципальное учреждение и т.д.).

При расчете баланса потребления электрической энергии следует иметь в виду, что:

технологические потери в обязательном порядке определяются для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (для которых утверждаются нормативы технологических потерь).

Под нерациональными потерями следует понимать годовой объем электрической энергии, который составляют потери электроэнергии, вызванные нарушением НТД, технологических регламентов или бесхозяйственностью.

При наличии энергосберегающих мероприятий в формах №№19, 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению с учетом сроков внедрения мероприятий и потенциала энергосбережения.

В п.1.1 должен быть указан объем полученной электроэнергии по границе балансовой принадлежности от стороннего источника; для электросетевых компаний - значение разницы между приемом электроэнергии в сеть и отдачей электроэнергии из сети (отпуск в сеть) по границе балансовой принадлежности с поставщиками электроэнергии (смежные сетевые организации, генерирующие компании и т.д.) (для генерирующих компаний - значение

разницы между приемом электроэнергии на шины станции и отдачей электроэнергии с шин станции по отходящим линиям по границе балансовой принадлежности с поставщиками электроэнергии (смежные сетевые организации)).

В п.1.2 должно быть указано значение произведенной за период электрической энергии на вводах генераторов, в случае наличия собственного локального, резервного или аварийного источника электроснабжения.

В п.2.1 должно быть указано значение расхода электроэнергии на технологические нужды, производство (для электросетевых компаний и генерирующих компаний - хозяйственные и производственные нужды) (в бюджетных организациях данное значение может равняться нулю).

В п.2.2 должен быть указан расход электроэнергии на обеспечение жизнедеятельности объектов по организации, обслуживанию производства и управления им (электроэнергия, затраченная на вспомогательные процессы).

В п.2.3 должно быть указано значение переданной электроэнергии потребителям.

В п.2.4. должны быть указаны фактические потери. Пункт 2.4. обязателен к заполнению для компаний осуществляющих передачу электроэнергии.

В п.2.5. должны быть указаны технологические потери.

В п. 2.6. за предыдущие годы, за базовый год и перспективные года может быть указано значение нерациональных потерь при их выявлении.

2.8. Форма Приложения № 6

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

Форма 6 должна быть заполнена по отчетным данным обследуемой организации за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года. Все составляющие баланса тепловой энергии должны указываться в Гкал.

При наличии энергосберегающих мероприятий в формах Приложений №№19, 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению с учетом сроков внедрения и потенциала энергосбережения. При составлении прогнозного баланса потребления целесообразно отражать сокращение потребления за счет реализации энергосберегающих мероприятий по строкам «технологический расход всего, в том числе», «отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные», «горячее водоснабжение» и (или) «нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения».

Под нерациональными потерями в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, следует понимать объем тепловой энергии, который составляют потери вызванные нарушением НТД, технологических регламентов или бесхозяйственностью.

В п. 1 должны быть приведены сведения о приходе тепловой энергии от собственных и сторонних источников с учетом объема, полученного с использованием возобновляемых источников.

В п. 2 должны быть приведены:

- технологический расход тепловой энергии в виде пара и горячей воды;
- расход тепловой энергии на нужды отопления и вентиляцию (в том числе калориферы воздушные);
- расход тепловой энергии на горячее водоснабжение;
- объем потребления сторонних потребителей (при наличии договорных отношений);
- суммарные сетевые потери (обязательны к заполнению для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов);
- нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения.

В строке «Субабоненты (сторонние потребители)» (п.2.4) - должно быть указано количество тепловой энергии передаваемой субабонентам (сторонним потребителям).

В форме Приложения № 6 Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения должны быть выделены в отдельную статью баланса.

Значение «Итого суммарный расход» определяется как сумма строк «Итого производственный расход» и Нерациональные технологические потери.

2.9. Форма Приложения № 7

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

Форма 7 должна быть заполнена по отчетным данным обследуемой организации за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года по потреблению котельно-печного топлива отдельно по каждому виду ТЭР. Все составляющие баланса тепловой энергии должны указываться в т.ч. у.т.

При наличии энергосберегающих мероприятий в формах Приложений №№19, 21 прогнозные балансы на последующие годы должны быть заполнены с учетом сроков внедрения и потенциала энергосбережения, а также с учетом планируемого изменения объемов производства (выработки) электрической энергии, тепловой энергии, а так же объемов не топливного использования котельно-печного топлива.

В п. 1 «Приход» должен быть приведен отдельно по всем видам используемого топлива.

В п. 2 «Расход» котельно-печное топливо распределяется отдельно на технологическое использование с разбивкой по объемам и направлениям (нагрев, сушка, обжиг и т. д.) и на выработку тепловой энергии в котельной или в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии).

Количество поступившего и использованного топлива должно быть указано в энергетическом эквиваленте, выраженного тоннах условного топлива.

2.10. Форма Приложения № 8

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

В форме Приложения № 8 должны содержаться данные по каждому виду (марке) транспортного средства (ТС) или иных агрегатов (марке), потребляющие моторное топливо за базовый (отчетный) год. В одну строку могут быть занесены вид (марка) ТС или агрегат (марка) с одинаковыми характеристиками (удельный расход топлива, марка, грузоподъемность, вид используемого топлива, и т.п.).

Вид транспортного средства - легковой автомобиль, автобус, Грузовой автомобиль, катер, вертолет, спецтехника (бульдозер, подъемный кран и т.п.) рекомендуется, чтобы были указаны согласно приложению № 2 к приказу Минфина РФ от 13.04.2006 № 65н, а также иные агрегаты (дизельный генератор, газонокосилка, бензопила и т.п.).

Количество транспортных средств - может быть внесено одной строкой количество ТС или агрегатов с одинаковыми характеристиками (грузоподъемность, вид используемого топлива, удельный расход топлива и т.п.). При внесении аналогичных ТС одной строкой указывается общая пассажировместимость/грузоподъемность по всем транспортным средствам.

Грузоподъемность/пассажировместимость - для грузового транспорта должна быть указана грузоподъемность в тоннах согласно паспортным данным; для пассажирского и легкового - возможное количество перевозимых пассажиров.

Для транспортных средств одной марки и модели, использующих несколько видов топлива, рекомендуется сведения о потреблении каждого вида моторного топлива указывать отдельной строкой.

При наличии на балансе обследованной организации средств малой механизации (бензопилы, триммеры, газонокосилки, снегоочистители и т.д.) в приложении № 4 потребление энергетического ресурса необходимо учитывать в пункте 1.5 «Моторного топлива, всего в том числе:» в соответствии с видом потребляемого моторного топлива, при этом данные по средствам малой механизации могут быть объединены в группы по видам потребляемого моторного топлива.

Вид использованного топлива - данный пункт может содержать следующие значения:

Дизель, ДТ, Бензин, Бензин А-76, Бензин А-80, Бензин АИ-92, Бензин АИ-93, Бензин АИ-95, Бензин АИ-98, Пропан, Метан, Газ сжиженный, Газ природный, Керосин.

Удельный расход топлива по паспортным данным - в зависимости от вида (марки) транспортного средства или агрегата (марки) должен быть указан паспортный удельный расход топлива либо в литрах на 100 км, либо в литрах на мото-час.

Должны быть заполнены следующие графы:

Пробег, тыс.км; отработано, маш/час - в зависимости от параметра,

занесенного в предыдущий пункт должен быть указан либо пробег в тыс. км (для транспортного средства при указании удельного расхода в л/100 км), либо работа в часах (для спецтехники и иных агрегатов при указании удельного расхода в л/моточас).

Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. - должен быть заполнен на каждый вид ТС в зависимости от его назначения согласно отчетной документации.

Количество израсходованного топлива, тыс. л, тыс. м³ - должно быть указано количество топлива, фактически израсходованного на данный вид ТС по бухгалтерской или иной отчетности в базовом году.

Способ измерения расхода топлива - должен быть указан используемый способ измерения расхода топлива. Могут быть использованы следующие формулировки:

для транспортных средств: расчетный способ на основании путевых листов, по показаниям одометра, и другие возможные способы;

для спецтехники и иных агрегатов: расчетный способ на основании наряд- заказов (путевых листов), и другие возможные способы .

Удельный расход топлива, л/100 км, л/моточас, л/т-км, л/пасс-км - должны быть указаны сведения о фактическом удельном расходе топлива, который рассчитывается как отношение значения «Количество израсходованного топлива» к величине «Пробег тыс.км.», либо к величине отработано, «маш/час» в зависимости от вида (марки) и назначения транспортного средства. Размерность удельного расхода по паспортным данным и фактического удельного расхода должна быть одинаковая.

Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³ - должно быть указано количество топлива, выделенное на данный вид ТС по бухгалтерской или иной отчетности в базовом году. Потери топлива, тыс. л, тыс. м³ - должны быть указаны сведения о потерях топлива.

2.11. Форма Приложения № 9

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

Данная форма обязательна к заполнению при наличии в приложении 4 пунктов 2.1. и 2.2.

Возобновляемые ресурсы — природные ресурсы, запасы которых или восстанавливаются быстрее, чем используются, или не зависят от того, используются они или нет. В современной мировой практике к ВИЭ относят: гидро, солнечную, ветровую, геотермальную, гидравлическую энергии, энергию морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассу животного, растительного и бытового происхождения.

В форме Приложения № 9 должны быть представлены сведения об

использовании вышеперечисленных энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии при их наличии на предприятии.

Должны быть приведены характеристики ВЭР: фазовое состояние, расход, давление, температура, характерные загрязнители и их концентрация; годовой выход и фактическое использование ВЭР.

По альтернативным видам ТЭР должен быть приведен перечень, сведения о характеристиках, теплотворной способности ТЭР, мощность энергетической установки, КПД, годовая наработка и годовой фактический выход энергии.

2.12. Форма Приложения № 10

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

В форму Приложения №10 должны быть занесены сведения по функциональному назначению систем освещения, количеству и суммарной установленной мощности используемых ламп, суммарному потреблению электрической энергии на освещение.

По функциональному назначению системы освещения делятся на:

- внутреннее освещение основных цехов (производств), вспомогательных цехов (производств), административно-бытовых корпусов (АБК) с разбивкой по цехам и АБК;
- наружное освещение.

В графе «Функциональное назначение системы освещения» необходимо указывать наименования административно-бытовых корпусов и цехов организации.

Если юридическое лицо располагается в арендованном здании или помещении, и плата за электроэнергию не осуществляется данным юридическим лицом, то допускается не указывать арендуемое здание или помещение в данном приложении, при этом это необходимо отметить в пояснительной записке, приложенной к паспорту.

В столбец «Количество светильников с лампами накаливания» должны быть занесены данные по количеству установленных светильников с лампами накаливания.

В столбец «Количество светильников с энергосберегающими лампами» должны быть занесены данные по количеству установленных светильников с энергосберегающими лампами (все типы ламп, отличные от ламп накаливания).

Количество светильников (ламп) должно быть занесено в таблицу по каждому цеху (производству) и административно-бытовому корпусу отдельно, суммарно по всем основным (п.1.1) и вспомогательным (п.1.2) цехам и административно-бытовым корпусам (п.1.3).

Должны быть приведены итоговые данные по количеству светильников (ламп), установленных в системах внутреннего (п.1) и наружного освещения (п.2).

В строке «ИТОГО» приводятся итоговые данные по количеству светильников (ламп), установленных в системах внутреннего (п.1) и наружного освещения (п.2), а также по всему предприятию в целом.

В столбец «Суммарная установленная мощность кВт» должна быть занесена мощность установленных светильников с лампами накаливания и энергосберегающими лампами.

Суммарное потребление электрической энергии на нужды освещения за отчетный (базовый) год и предшествующие годы должна быть заполнена по статистическим учетным данным предприятия (или расчетным путем).

2.13. Форма Приложения №11

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

В графе «Тип» необходимо указывать тип оборудования, входящего в состав технологического комплекса.

Сведения по данной форме не заполняются для организаций, предприятий, не осуществляющих производственную деятельность (например, муниципальные учреждения, у которых отсутствуют технологические комплексы).

В зависимости от статуса обследуемого объекта в качестве основного технологического комплекса могут быть приняты различные варианты:

- совокупность функционально взаимосвязанных средств технологического оснащения, предметов производства и исполнителей для выполнения в регламентированных условиях производства заданных технологических процессов или операций;
- отдельное производственное подразделение в составе крупного промышленного объекта (завод, производство и т.п.);
- цех по выпуску определенного вида продукции в составе завода;
- технологическая линия в составе цеха;

Наименование видов основных технологических комплексов должно быть указано в соответствии со структурой обследуемого предприятия (организации).

Годовые объемы потребленных энергоресурсов должны быть определены по данным приборного учета и/или расчетным методом. Расчет потребленных годовых объемов энергоресурсов должен производиться на основе данных по технологическому оборудованию:

- установленная мощность;
- производительность;
- среднегодовая нагрузка;
- часовые расходы энергоресурсов при среднегодовой нагрузке;
- годовое число часов использования технологического оборудования.

Основные технические характеристики должны быть указаны в

соответствующих единицах измерения:

- установленная мощность технологического комплекса по электрической энергии в МВт;

- установленная мощность технологического комплекса по тепловой энергии указывается в Гкал;

- производительность технологического комплекса, как правило, в единицах выпуска основной продукции, указанной в форме 2, в единицу времени.

Виды потребляемых энергетических ресурсов должны быть указаны в соответствующих им единицах измерения, например, электроэнергия - тыс. кВт*ч или природный газ - м³ и т.п.

2.14. Форма Приложения №12

Краткая характеристика объектов зданий (строений и сооружений)

Основанием для включения в форму Приложения № 12 характеристик зданий, строений, сооружений является ведомость основных средств организации по состоянию на 31 декабря отчетного (базового) года при проведении энергетического обследования. Кроме этого в форме №12 приводятся данные по зданиям, находящимся в пользовании на правах аренды, с прямыми договорами на покупку энергоресурсов. Включаются все здания: отапливаемые и неотапливаемые. Если здание неотапливаемое, то в графе наименование здания должна быть сделана пометка, что здание не отапливается.

Год ввода здания в эксплуатацию должен быть указан по данным ведомости основных средств.

Характеристики ограждающих конструкций, фактический и физический износ зданий, заполняются в обязательном порядке, при отсутствии ограждающих конструкций, должно быть указано «ограждающая конструкция отсутствует».

При наличии у обследованного лица многоквартирного дома дополнительно должны быть указаны фактические значения:

- суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение (кВт-ч/кВ м год), а так же на отопление, вентиляцию (кВт-ч/кВ м С сут.);

- удельного годового расхода электрической энергии на общедомовые нужды (кВт-ч/кВ м).

Ввиду отсутствия утвержденного базового уровня нормируемых величин, не заполняются:

- максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя;
- класс энергетической эффективности.

Для иных зданий, строений, сооружений должно быть указано: год ввода в эксплуатацию, характеристики ограждающих конструкций, фактический и физический износ здания (строения, сооружения), удельные

тепловые характеристики.

Ввиду отсутствия утвержденного базового уровня нормируемых величин, не заполняются:

- суммарный удельный годовой расход тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение (кВт-ч/кВ м год);
- максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя;
- удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды (кВт-ч/кВ м);
- класс энергетической эффективности.

Приказом № 577 от 08.12.2011 г. «О внесении изменений в требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и в правила направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.04.2010 № 182» (далее - Приказ № 577) (зарегистрирован Минюстом России 28.02.2012, регистрационный № 23360) опубликован в «Бюллетене нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 19 от 07.05.2012).

Энергетические паспорта, составленные до вступления в силу Приказа №577 Минэнерго России (дата составления энергетического паспорта указывается на титульном листе) направляются в Минэнерго России в установленном порядке без учета изменений Формы Приложения №12.

2.15. Форма Приложения №13

Сведения о показателях энергетической эффективности

В форме Приложения №13 должны быть представлены:

- сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации, в случае ее отсутствия так и должно быть указано «отсутствует»; (проверяется: «в наличии (имеется)» или «отсутствует»)
- наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в случае ее наличия, указывается наименование программы;
- дата утверждения - должно быть указано число, месяц и год в случае наличия утвержденной программы;
- соответствие установленным требованиям - должно быть указано: **соответствует** или **не соответствует** программа (*при отсутствии программы должно быть указано - программа отсутствует*);
- сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергоэффективности - должно быть указано **достигнуты** или **не достигнуты** целевые показатели (*если программа не утверждена, должно быть указано - программа отсутствует*).

В зависимости от вида деятельности обследованного лица в

обязательном порядке заполняется Таблица 1 формы Приложения №13.

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

В зависимости от вида деятельности обследуемой организации показатели энергетической эффективности должны быть представлены по номенклатуре основной и дополнительной продукции, по видам проводимых работ и оказываемых услуг, по основным энергоемким технологическим процессам, по основному технологическому оборудованию, по зданиям, строениям, сооружениям и др..

Для промышленных предприятий могут применяться отраслевые показатели энергетической эффективности или показатели, разработанные собственными силами.

Для предприятий ТЭК целевые показатели энергетической эффективности могут быть установлены приказами (распоряжениями) регулирующих органов исполнительной власти (ФСТ, РЭК).

Если фактические показатели превышают расчётно-нормативные значения, то в столбце «Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности», должны быть указаны рекомендации по совершенствованию этих показателей с отражением данных рекомендаций в мероприятиях формы Приложений №№ 20 и 21.

В таблице 2 формы Приложения № 13 должен быть приведен анализ эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования.

Должны быть представлены следующие данные: перечень показателей энергетической эффективности, наименование мероприятия, краткое описание выполненных энергосберегающих мероприятий, достигнутый энергетический эффект в натуральном выражении, год внедрения.

Не допускается указывать базовый (отчетный) год, как год внедрения мероприятий. Величина экономии ТЭР от внедрения мероприятий за 5 лет, предшествующих базовому (отчетному) должна быть определена в соответствии с годовыми величинами потребления ТЭР Приложений 4,5 и 6.

При отсутствии мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности и энергосбережения в вышеуказанные сроки Таблица 13.2 заполнению не подлежит.

Если лицо, в отношении которого проводится энергетическое обследование, осуществляет передачу энергетических ресурсов, обязательными к заполнению являются формы Приложений №№14-19, в противном случае сведения в данных формах должны отсутствовать.

2.16. Форма Приложения №14

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды

Форма Приложения № 14 должна быть заполнена для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов. В форме должны быть

указаны данные по энергоносителям, топливу и воде, кроме электрической энергии.

В ячейке «Наименование линии, вид передаваемого ресурса» должно быть указано через запятую: наименование линии (трубопровод, газопровод, тепломагистраль № и т.д.) и вид передаваемого ресурса (вода, нефть и т.д.).

В ячейке «Способ прокладки» должен быть указан способ прокладки линии (наземный, подземный и т.д.).

В ячейке «Суммарная протяженность, км» должна быть указана суммарная длина в км.

Данные по линиям передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды должны быть заполнены по ведомости основных средств организации по состоянию на последнюю дату последнего отчетного периода в календарный год проведения энергетического обследования.

2.17. Форма Приложения № 15

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

Форма Приложения № 15 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов и имеющих на своем балансе шинопроводы, воздушные кабельные линии передачи электроэнергии.

Основанием для включения в форму Приложения №15 сведений о протяженности воздушных и кабельных линий передачи и/или транзита электроэнергии является утвержденная техническая схема и/или договор (а) аренды соответствующих линий передачи и/или транзита электроэнергии.

Должны быть приведены данные о классах напряжения и протяженности шинопроводов, воздушных и кабельных линий электропередачи за базовый (отчетный) и четыре предшествующих года.

2.18. Форма Приложения № 16

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

Форма Приложения №16 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов и имеющих на своем балансе трансформаторы.

Основанием для включения в форму №16 сведений о трансформаторах является утвержденная техническая схема организации и/или договор(ы) аренды соответствующих трансформаторов.

Должно быть приведено количество трансформаторов, их установленная мощность с разделением по единичной мощности и высшему напряжению за базовый (отчетный) год и четыре предшествующих года.

2.19. Форма Приложения №17

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

Форма Приложения №17 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов и имеющих на своем балансе устройства компенсации реактивной мощности.

Основанием для включения сведений об устройствах компенсации реактивной мощности является утвержденная техническая схема организации и/или договор (а) аренды соответствующего оборудования.

В Приложении должны быть приведены данные о шунтирующих реакторах, силовых компенсаторах и генераторах в режиме силовых компенсаторов, а так же батареях статических конденсаторов и статистических тиристорных компенсаторах с разделением по виду, единичной мощности и высшему напряжению устройств компенсации реактивной мощности за базовый (отчетный) год и четыре предшествующих года.

2.20. Форма Приложения №18

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

Форма Приложения № 18 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов (сетевые компании) и воды, за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года.

Должны быть представлены сведения об объеме передаваемых энергоресурсов и воды, фактических потерях и утвержденных нормативах технологических потерь по видам энергоносителей из списка, представленного в (п.1), для которых в организации имеется передача их субабонентам (сторонним организациям), а также энергоресурсов, которые являются основным предметом технологической деятельности организации в виде транспортируемого энергоносителя.

При заполнении пункта 1 данные об объеме передаваемых энергетических ресурсов и воды:

- в графу Потребленное количество в год должны быть внесены данные о величине потребленного организацией количества энергоресурсов из числа передаваемых, которые должны полностью соответствовать данным форм 5 или 6 в зависимости от передаваемого ресурса в базовом году и соответствовать (п. 1.1. + п.2.1.) или (п. 1.2. + п.2.2.) формы Приложение № 4 соответственно. Для остальных энергоресурсов - согласно отчетным данным предприятия.

- в графу Отчетный (базовый) год (и «предыдущие годы») вносятся данные о величине переданного конкретного энергетического ресурса в базовом году (и в предшествующие годы), причем по электрической и тепловой энергии данные должны совпадать с данными формы Приложение № 5 п.2.3, формы

Приложения № 6 п.2.4 субабоненты (сторонние потребители), соответственно. Для предприятий, транспортирующих энергоресурсы, величина переданных энергоресурсов может быть больше потребленного количества в самой организации. Потери для остальных энергоресурсов - согласно отчетным данным предприятия.

При заполнении пункта 2 формы 18 Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов:

- в графу Потребленное количество в год для электрической и тепловой энергии вносятся данные о величине фактических (отчетных) потерь (базовом) году (форма Приложения № 5 п.2.4 и форма Приложения № 6 п.2.5(или п.2.5+2.6) соответственно. Для остальных энергоресурсов и воды - согласно отчетным данным предприятия;

- в графу Отчетный (базовый) год (и «предыдущие годы») вносятся данные о величине фактических потерь конкретного переданного энергетического ресурса в базовом году (и в предшествующие годы).

Пункт 3 формы Приложения № 18 Значение утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов должно быть заполнено аналогично пункту 2:

- в графу Отчетный (базовый) год должны быть внесены данные о величине утвержденных нормативов технологических потерь (при их наличии) конкретного переданного энергетического ресурса или воды в базовом году;

- в графу Отчетный (базовый) год (и «предыдущие годы») должны быть внесены данные о величине утвержденных нормативов технологических потерь (при их наличии) конкретного переданного энергетического ресурса в базовом году (и в предшествующие годы). При их отсутствии должны быть даны пояснения в поле «Комментарий к приложению» формы Приложения № 18 внизу таблицы.

Необходимо строго соблюдать размерности вносимых показателей в соответствии с указанными в таблице единицами измерения.

2.21. Форма Приложения №19

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

Форма Приложения № 19 должна быть заполнена для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов.

Указываются мероприятия по сокращению потерь всех энергетических ресурсов, указанных в форме Приложения № 18, при их передаче (и/или транзите), согласованные руководством обследованной организации по следующим показателям:

- планируемое сокращение потерь в натуральном и стоимостном выражении;
- средний срок окупаемости;
- планируемая дата внедрения (месяц, год).

Планируемое сокращение потерь от указанных мероприятий не должен

быть выше, чем фактические (в зависимости от того, что задано) потери, приведенные в форме Приложения № 18 за базовый (отчетный) год.

Расчетное сокращение потерь энергоресурсов должно быть указано на весь период действия энергетического паспорта, в натуральном и стоимостном выражении, с учетом планируемой даты внедрения.

Суммы планируемого сокращения потерь по электрической энергии и сокращения потерь по электрической энергии за весь период действия энергетического паспорта должны коррелироваться с соответствующими показателями формы Приложения № 5 (п.2.4; п.2.6). Суммы планируемого сокращения потерь по тепловой энергии и сокращения потерь по тепловой энергии за весь период действия энергетического паспорта должны коррелироваться с соответствующими показателями формы Приложения № 6 (п.2.5).

Рекомендованные мероприятия по сокращению потерь энергетических ресурсов при передаче, могут быть отражены в форме Приложения № 21. в виде мероприятий направленных на сокращение потерь энергоресурсов.

2.22. Форма Приложения № 20

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

В форме Приложения № 20 могут быть приведены все намеченные к реализации энергосберегающие мероприятия в агрегированном виде по каждому виду используемого энергоресурса либо с указанием конкретных мероприятий, допускается указание мероприятий по видам (мероприятия по сокращению потерь передаваемого энергетического ресурса (из формы Приложения №19.) и мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности не связанные с сокращением потерь (из формы Приложения №21.). В таблице могут быть отражены сведения о фактических значениях экономии ТЭР, основанные на опыте внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля.

В строке 8 таблицы должны быть приведены итоговые данные по затратам, по количеству сэкономленных ресурсов в натуральном выражении (ед. измерения т. у.т) и в стоимостном выражении, без учета мероприятий по экономии воды и сжатого воздуха, определяется средний срок окупаемости в целом по всем мероприятиям.

2.23. Форма Приложения № 21

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

В форме Приложения №21 должны быть представлены расчетные показатели планируемых типовых энергосберегающих мероприятий.

Обязательно должен быть указан вид энергоресурса, потребление которого

сокращается в результате внедрения мероприятия, (например электроэнергия, природный газ и т.п.), а также согласованный срок внедрения - квартал, год. Для организационных мероприятий, не влекущих экономию энергетических ресурсов, допускается отсутствие значений в колонке «годовая экономия ТЭР (план)». Мероприятия должны быть ранжированы по срокам внедрения, по размеру первоначальных затрат на реализацию и срокам их окупаемости.

Рекомендуемые к внедрению мероприятия должны быть разделены на категории:

- малозатратные и организационные, осуществляемые в порядке текущей деятельности учреждения, предполагающие наведение должного порядка в инженерных системах, в том числе обеспечение оптимальных режимов эксплуатации инженерных систем и их строгое соблюдение, своевременное выполнение наладочных и ремонтно-восстановительных работ;
- средnezатратные и крупнозатратные.

Сведения по строкам «Итого» по каждому подразделу должны быть заполнены по колонкам «Экономия в стоимостном выражении» и «Затраты» простым суммирование данных вышестоящих строк, срок окупаемости - должен быть определен расчетным путем.

В строке «Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР»:

В столбце: «Годовая экономия в натуральном выражении» должна быть указана сумма натуральной годовой экономии в пересчете на энергетический эквивалент выраженный в условном топливе от всех мероприятий по экономии;

В столбце: «Годовая экономия в стоимостном выражении» должна быть указана итоговая сумма затрат по всем видам мероприятий. Допускается исключение из итоговой суммы сумм по мероприятиям связанных с экономией потребления воды и сжатого воздуха.

В столбце «Затраты, тыс. руб.»: должна быть указана итоговая сумма затрат по всем видам мероприятий. Допускается исключение из итоговой суммы сумм по мероприятиям связанных с экономией потребления воды и сжатого воздуха.

Столбец «Средний срок окупаемости, лет»: значение должно быть определено, как расчетное, полученное делением столбца «Затраты, тыс. руб» на столбец «Годовая экономия в стоимостном выражении».

В столбце «Согласованный срок внедрения, квартал, год» указывается согласованный с заказчиком срок, но не ранее срока проведения энергетического обследования. Так же необходимо проверить, что бы дата внедрения находилась в пределах срока действия паспорта (не более 5 лет).

Последующие строки по каждому виду перечисленных энергоресурсов отдельно должны указывать:

- суммарные затраты на энергосберегающие мероприятия, тыс. руб.;
- суммарная годовая экономия энергетических ресурсов в натуральном выражении;
- суммарная годовая экономия энергетических ресурсов в стоимостном выражении;

- средний срок окупаемости суммарных затрат, лет;

При наличии собственных источников электроэнергии и тепла использующих для выработки котельно-печное топливо, рекомендуется указывать экономию котельно-печного топлива в соответствии с прогнозом потребления формы Приложения № 7.

2.24. Форма Приложения № 22

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

В форме Приложения № 22 должен быть приведен перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Обязательны к заполнению следующие данные:

Ячейка «ФИО» должна содержать Фамилию, Имя, Отчество указанные без сокращений.

Ячейка «Наименование должности» должна содержать название должности согласно штатному расписанию, без сокращений.

Ячейка «Контактная информация (телефон (с указанием кода города), факс, адреса электронной почты)» должна содержать вышеперечисленную информацию, при отсутствии части данных, указываются имеющиеся;

В ячейке «Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий» должны быть указаны основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности указанные в нормативном акте (приказе) обследуемого лица;

В ячейке «Наименование и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий» должны быть указаны наименование акта (приказ, распоряжение, должностная инструкция, положение о назначении..., и т.д.) и его реквизиты (номер и дата утверждения).

2.25. Форма Приложения №23

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

В строке «Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, должно быть указано количественное значение, при отсутствии данных лиц в указанную ячейку ставится «0».

В таблицы должны быть указаны сведения о квалификации персонала обеспечивающего реализацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Проверке подлежат следующие данные: Ячейка «ФИО» должна содержать

Фамилию, имя, отчество указанные без сокращений.

Ячейка «Наименование должности» должна содержать название должности согласно штатному расписанию, без сокращений.

Ячейка «Сведения об образовательной организации» должны в обязательном порядке содержать следующую информацию:

- наименование организации, полностью без сокращений;
- адрес, полностью без сокращений;
- номер, наименование и дату выдачи лицензии на право проведения обучения в области энергосбережения.

В ячейке «Наименование курса обучения и его тип» должно быть указано наименование курса, представленного в документе (диплом, удостоверение, сертификат и т.д.) и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации).

В ячейке «Дата начала и окончания обучения» должны быть указаны даты начала и окончания обучения.

В ячейке «Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)» должен быть указан документ, выданный по результатам обучения и его индивидуальный номер.

Ячейка «Сведения об аттестации и присвоении квалификации» в области энергоэффективности и энергосбережения и является обязательной к заполнению как в случае присвоения квалификации или аттестации персонала, так и в случае ее отсутствия.

Сведения должны быть краткими и лаконичными, например: «квалификация не присвоена», «аттестован» и т.д.

III. Заключительное положение

Настоящий Стандарт вступает в силу с момента его утверждения Советом Партнерства НП «СРО «РусЭнергоАудит» и действует неопределённый срок.

Внесение изменений и дополнений в настоящий Стандарт осуществляется на основании решения Совета Партнерства.

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам
обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма энергетического паспорта

(наименование саморегулируемой организации)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Per. № потребителя топливно-энергетических ресурсов

(наим

енование обследованной организации (объекта)

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

(подпись лица, проводившего энергетическое обследование

(руководителя юридического лица, индивидуального
предпринимателя, физического лица) и печать юридического
лица, индивидуального предпринимателя

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

(дата составления паспорта)

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма
2. Юридический адрес
3. Фактический адрес
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ)
5. Доля государственной (муниципальной) собственности. % (для акционерных обществ)
6. Банковские реквизиты, ИНН
7. Код по ОКВЭД
8. Ф.И.О., должность руководителя
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство

(Таблица 1)

| Наименование | Единица измерения | * Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) год** |
|--|-------------------|---------------------------|--|--|--|--------------------------|
| | | | | | | |
| 1. Номенклатура основной продукции | | | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКИ | | | | | | |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | | | | | |
| 3. Производство продукции в натуральном | | | | | | |
| 4. Объем производства основной продукции. | тыс. руб. | | | | | |
| 5. Производство основной продукции в натуральном | | | | | | |
| 6. Объем производства дополнительной | тыс. руб. | | | | | |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у. т. | | | | | |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, | тыс. т у. т. | | | | | |

| | | | | | | |
|--|------------------------|----------------------|--|--|--|--------------------------|
| 9. Объем потребления, всего | тыс. руб. | | | | | |
| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) год** |
| энергетических ресурсов по номенклатуре основной | | | | | | |
| 10. Потребление воды, всего | тыс. куб. м | | | | | |
| в т. ч. на производство основной продукции | тыс. куб. м | | | | | |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ. | тыс. т у.т./ тыс. руб. | | | | | |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции | тыс. т у.т./ тыс. руб. | | | | | |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной | % | | | | | |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная - среднегодовая | тыс. кВт. тыс. кВт. | | | | | |
| 15. Среднегодовая численность | чел. | | | | | |

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

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

*-четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

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: | | | | |
| | полученной со стороны | | | | |
| | 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 | | | | |
| 2. | Тепловой энергии | | | | |
| 2.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | | | | |
| | полученной со стороны | | | | |
| | собственного производства | | | | |
| | потребляемой | | | | |
| | отданной на сторону | | | | |

| №/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|------|---|--------------------|-------------|-------------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 2.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | | | | |
| | полученной со стороны | | | | |
| | собственного производства | | | | |
| | потребляемой | | | | |
| | отданной на сторону | | | | |
| 2.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | | | | |
| 2.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | | | | |
| 2.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии | | | | |
| 3. | Жидкого топлива | | | | |
| 3.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | | | | |
| | полученного со стороны | | | | |
| | собственного производства | | | | |
| | потребляемого | | | | |
| | отданного на сторону | | | | |
| 3.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | | | | |
| | полученного со стороны | | | | |
| | собственного производства | | | | |
| | потребляемого | | | | |
| | отданного на сторону | | | | |
| 3.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | | | | |
| 3.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | | | | |

| № /п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|------|---|-----------------|-------------|----------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 3.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива | | | | |
| 4. | Газа | | | | |
| 4.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | | | | |
| | полученного со стороны | | | | |
| | собственного производства | | | | |
| | потребляемого | | | | |
| | отданного на сторону | | | | |
| 4.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | | | | |
| | полученного со стороны | | | | |
| | собственного производства | | | | |
| | потребляемого | | | | |
| | отданного на сторону | | | | |
| 4.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | | | | |
| 4.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | | | | |
| 4.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета газа | | | | |
| 5. | Воды | | | | |
| 5.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | | | | |
| | полученной со стороны | | | | |
| | собственного производства | | | | |
| | потребляемой | | | | |
| | отданной на сторону | | | | |
| 5.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) | | | | |

| №/ п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|---------|---|--------------------|-------------|-------------------|------------|
| | | | марка | класс точности | |
| | 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 | | | | |

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| №/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | |
|------|--|---|---------------------|--|--|--|------------------------|--|
| | | | | | | | | |
| 1. | Объем потребления: | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | | | | | | |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | | | | | | |
| 1.3. | Твердого топлива | т, куб. м | | | | | | |
| 1.4. | Жидкого топлива | т, куб. м | | | | | | |
| 1.5. | Моторного топлива всего, в том числе: | л, т | | | | | | |
| | бензина | л, т | | | | | | |
| | керосина | л, т | | | | | | |
| | дизельного топлива | л, т | | | | | | |
| | газа | тыс. куб. м | | | | | | |
| 1.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. куб. м | | | | | | |
| 1.7. | Воды | тыс. куб. м | | | | | | |
| 2. | Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии | | | | | | | |
| 2.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | | | | | | |
| 2.2. | Тепловой энергии | Гкал | | | | | | |
| 3. | Обоснование снижения или увеличения потребления | | | | | | | |
| 3.1. | Электрической энергии | | | | | | | |

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Примечание |
|-------|---|---|---------------------|--|--|--|------------------------|------------|
| | | | | | | | | |
| 3.2. | Тепловой энергии | | | | | | | |
| 3.3. | Твердого топлива | | | | | | | |
| 3.4. | Жидкого топлива | | | | | | | |
| 3.5. | Моторного топлива, в том числе: | | | | | | | |
| | бензина | | | | | | | |
| | керосина | | | | | | | |
| | дизельного топлива | | | | | | | |
| | газа | | | | | | | |
| 3.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | | | | | | | |
| 3.7. | Воды | | | | | | | |

Приложение №5
 К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта,
 составленного по результатам обязательного энергетического
 обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

| №/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы* | | | | | |
|------|--|---------------------|--|--|--|------------------------------|------------------------------|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Сторонний источник | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Собственный источник | | | | | | | | | | | |
| | Итого суммарный приход | | | | | | | | | | | |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологический расход | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Расход на собственные нужды | | | | | | | | | | | |
| 2.3. | Субабоненты (сторонние потребители) | | | | | | | | | | | |
| 2.4. | Фактические (отчетные) потери | | | | | | | | | | | |
| 2.5. | Технологические потери всего, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| | условно-постоянные | | | | | | | | | | | |
| | нагрузочные | | | | | | | | | | | |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | | | | | | | | | | | |
| 2.6. | Нерациональные потери | | | | | | | | | | | |
| | Итого суммарный расход | | | | | | | | | | | |

* - Графы, рекомендуемые к заполнению

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами
НП «СРО «РусЭнергоАудит» после вс

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

| №/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|------|--|---------------------|--|--|--|------------------------------|------------------------------|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | | | |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Собственная котельная | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Сторонний источник | | | | | | | | | | |
| | Итого суммарный приход | | | | | | | | | | |
| 2. | Расход горячей воды | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологические расходы всего, в том числе: | | | | | | | | | | |
| | Пара, в т.ч. контактным (острым) способом Возвратный пар (глухой) | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные | | | | | | | | | | |
| 2.3. | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | |
| 2.4. | Возврат конденсата | | | | | | | | | | |
| 2.5. | Суммарные сетевые потери | | | | | | | | | | |
| | Итого производственный расход | | | | | | | | | | |
| 2.6. | Сторонние потребители (субабоненты) | | | | | | | | | | |
| 2.7. | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| | Итого суммарный расход | | | | | | | | | | |

* - Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в' т у.т.)

| №/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы* | | | | | |
|------|--|---------------------|--|--|--|------------------------------|------------------------------|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | | | | |
| 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

Форма

Сведения по потреблению видов моторного топлива

Таблица 1

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел. | Вид использованного топлива | Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100км, л/моточас | Пробег, тыс. км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км. | Количество израсходованного топлива, тыс. л, м | Способ измерения расхода топлива | Удел.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс. л, тыс.м ³ | Потери топлива, тыс. л, тыс.м ³ |
|--------------------------|---------------------------------|--|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|--|----------------------------------|--|--|--|
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

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

| №/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 | | |

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

| №/п | Функциональное назначение системы освещения | Количество светильников | | Суммарная установленная мощность кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч | | | | |
|--------|--|-------------------------|------------------------------|--------------------------------------|---|-----------------|--|--|--|
| | | с лампами накаливания | с энергосберегающими лампами | | Отчетный (базовый) год | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | | | | |
| 1. | Внутреннее освещение всего, в том числе: | | | | | | | | |
| 1.1. | Основных цехов (производств) всего, в том числе: | | | | | | | | |
| | Наименование цеха (производства) | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| 1.2. | Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе: | | | | | | | | |
| | Наименование цеха (производства) | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| 1.3. | Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе: | | | | | | | | |
| | Наименование (АБК) | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| 2. | Наружное освещение | | | | | | | | |
| ИТОГО: | | | | | | | | | |

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

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

1

2

3

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

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами
НП «СРО «РусЭнергоАудит» после вступления в силу Приказа № 577

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) год (Вт/куб.м С ⁰) | |
|---|--------------------------|--------------------------|------------------------|--|--|----------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная |
| | | Стены Окна Крыша | | | | |
| | | Стены Окна Крыша | | | | |
| | | Стены Окна Крыша | | | | |
| | | Стены Окна Крыша | | | | |

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит» после вступления в силу Приказа № 577

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) год (Вт/куб.м С ⁰) | | 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) | | |
| | | Стен | | | | | | | | | |

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии).
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.
3. Дата утверждения.
4. Соответствие установленным правилам.

(соответствует, не соответствует)

5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

(достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и 1 расчетно-нормативным*

| №/п | Наименование показателя энергетической эффективности | Единица измерения | Значение показателя | | Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности |
|-----|--|-------------------|--|---------------------------------------|--|
| | | | Фактическое(по приборам учета, расчетам) | Расчетно - нормативное за базовый год | |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции | | | | |
| 2 | По видам проводимых работ | | | | |
| 3 | По видам оказываемых услуг | | | | |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | | | | |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | | | | |

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

(Таблица 2)

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

| №/п | 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 | Г кал | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1.3. | твердого топлива | т, куб. м | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1.4. | жидкого топлива | т, куб. м | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1.5. | моторного топлива | т | | | |
| 1.5.1. | бензина | т | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

| | | | | | |
|--------|--------------------------|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| 1.5.2. | керосина | т | | | |
| | | | | | |
| №/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1.5.3. | дизельного топлива | т | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1.5.4. | газа | тыс. куб. м | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1.6. | природного газа | тыс. куб.м | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1.7. | воды | тыс. куб. м | | | |

Форма

Приложение № 14

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

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

* - кроме электрической энергии .

Форма

Приложение № 15

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| №/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|-------|---------------------------|---|-----------------|--|--|--|
| | | Отчетный (базовый) год | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | |
| 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. | 6кВ | | | | | |
| 1.15. | Итого от 6 кВ и выше | | | | | |
| 1.16. | 3кВ | | | | | |
| 1.17. | 2кВ | | | | | |
| 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. | 6кВ | | | | | |
| 2.8. | Итого от 6 кВ и выше | | | | | |
| 2.9. | 3кВ | | | | | |
| 2.10. | 2кВ | | | | | |

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | |
|----------|---------------------------------------|---|-----------------|--|--|
| | | Отчетный (базовый) год | Предыдущие годы | | |
| | | | | | |
| 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 | | | | |

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--------------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | Отчетный (базовый) год | | Предыдущие годы | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 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 однофаз- | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| №/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | | | | | | |
|------|-------------------------|-----------------------|---|--|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|--|--|--|
| | | | Отчетный (базовый) год | | Предыдущие годы | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | 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 | | | |
| | | ные | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3 | | 330 трехфазные | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | | 400-500 однофазные | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.5. | | 400-500 трехфазные | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.6. | | 750-1150 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Итого: | - | | | | | | | | | | | | | | | |

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

| №/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|------|-----------------------------|--------------------------|---|------------------------------|-------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|
| | | | Отчетный (базовый) год | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | 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. | СКи 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 | | | | | | | | | | |

| п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | | |
|------|-------------------------|-----------------------|---|------------------------------|-------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|--|
| | | | Отчетный (базовый) год | | Предыдущие годы | | | | | | | | |
| | | | 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 | |
| 2.6. | | Итого | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | БСК и СТК | 0,38-20 кВ | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | | 35 кВ | | | | | | | | | | | |
| 3.3. | | 150-110 кВ | | | | | | | | | | | |
| 3.4. | | 220 кВ и выше | | | | | | | | | | | |
| 3.5. | | Итого | | | | | | | | | | | |

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| №/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) год | Предыдущие годы | | | | Примечание |
|------|--|-------------------|-------------------------------|------------------------|-----------------|--|--|--|------------|
| | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| 1.6. | Воды | тыс. куб. м | | | | | | | |
| 2. | Фактические потери передаваемых энергетических | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |

| №/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) год | Предыдущие годы | | | | Примечание |
|------|--|-------------------|-------------------------------|------------------------|-----------------|--|--|--|------------|
| | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |

К Стандарту 5 оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования членами НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

| №/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 | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении |
| 1. | По сокращению потерь электрической энергии | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| 2. | По сокращению потерь тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| 3. | По сокращению потерь нефти | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| 4. | По сокращению потерь нес)тепродуктов | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |

| №/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.) |
| 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: | | | | | | | | | |

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

| №/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля и мощности | | | | |
|------|--|-------------------------|-----------------------------|---------------|------------------------------------|---|-----------------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты тыс. руб (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс.руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс.руб.) | |
| 1. | По электрической энергии | | | | | | | | | |
| 2. | По тепловой энергии | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 8. | ИТОГО: | | | | | | | | | |

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия | | Затраты, тыс. руб. | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год | |
|--|----------------------------|------------|-----------------------|--|--|--|
| | В натуральном выражении | | | | | В стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) |
| | Единица измерения | количество | | | | |
| Организационные и малозатратные мероприятия | | | | | | |
| Итого | | | | | | |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Итого | | | | | | |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| Итого | | | | | | |
| Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР: | | | | | | |
| Котельно-печное топливо | ту .т. | | | | | |
| Тепловая энергия | Г кал | | | | | |
| Электроэнергия | тыс. кВт.ч | | | | | |
| Моторное топливо | тыс. т | | | | | |
| Смазочные материалы | тыс. т | | | | | |
| Сжатый воздух | тыс. м ³ | | | | | |
| Вода | м ³ | | | | | |

Форма

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

| №/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. | | | | | |
| 2. | | | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | | | | |

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 _____ - человек.

| № п/п. | ФИО | Наименование должности | Сведения об образовательной организации проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия) | Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации) | Дата начала и окончания обучения | Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) | Сведения об аттестации и присвоении квалификации. |
|--------|-----|------------------------|--|--|----------------------------------|---|---|
| 1. | | | | | | | |
| 2. | | | | | | | |
| 3. | | | | | | | |
| 4. | | | | | | | |
| 5. | | | | | | | |

В настоящем документе прошито и пронумеровано 65 (шестолесет пять) листов
Председатель Совета Партнерства
НП «СРО «РусЭнергоАудит»

Решетов Е.В.

