

Утверждено:

Советом Ассоциации

«СРО «РусЭнергоАудит»

Протокол № 14 от «30» сентября 2015г.

Председателе Совета Ассоциации

 Е.В. Решетов

**СТАНДАРТ**  
**оформления энергетического**  
**паспорта, составленного по результатам**  
**обязательного энергетического обследования**  
**членами Ассоциации «Саморегулируемая**  
**организация в области энергетического**  
**обследования «РусЭнергоАудит»**

г. Ярославль

2015г.

## **Оглавление**

### **1. Общие положения**

### **2. Структура энергетического паспорта**

- 2.1. Форма приложения № 1
- 2.2. Форма Приложения № 2
- 2.3. Форма Приложения № 3
- 2.4. Форма Приложения № 4
- 2.5. Форма Приложения № 5
- 2.6. Форма Приложения № 6
- 2.7. Форма Приложения № 7
- 2.8. Форма Приложения № 8
- 2.9. Форма Приложения № 9
- 2.10. Форма Приложения № 10
- 2.11. Форма Приложения № 11
- 2.12. Форма Приложения № 12
- 2.13. Форма Приложения № 13
- 2.14. Форма Приложения № 14
- 2.15. Форма Приложения № 15
- 2.16. Форма Приложения № 16
- 2.17. Форма Приложения № 17
- 2.18. Форма Приложения № 18
- 2.19. Форма Приложения № 19
- 2.20. Форма Приложения № 20
- 2.21. Форма Приложения № 21
- 2.22. Форма Приложения № 22
- 2.23. Форма Приложения № 23
- 2.24. Форма Приложения № 24
- 2.25. Форма Приложения № 25
- 2.26. Форма Приложения № 26
- 2.27. Форма Приложения № 27
- 2.28. Форма Приложения № 28
- 2.29. Форма Приложения № 29
- 2.30. Форма приложения № 30
- 2.31. Форма Приложения № 31
- 2.32. Форма Приложения № 32
- 2.33. Форма Приложения № 33
- 2.34. Форма Приложения № 34

### **3. Заключительное положение**

## 1. 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 №400 от 30 июня 2014 года «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» и является обязательным документом для исполнения членами Ассоциации «Саморегулируемая организация в области энергетического обследования «РусЭнергоАудит» (далее Ассоциация «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 Ассоциации «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;
- 6) 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.**

В случае, если совокупные затраты лиц, указанных в пунктах 1 - 4 и 6 части 1 статьи 16 ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ на потребление природного газа, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии, за исключением моторного топлива, не превышают объем соответствующих энергетических ресурсов в стоимостном выражении, установленный Правительством Российской Федерации, за календарный год, предшествующий последнему году до истечения срока проведения последующего обязательного энергетического обследования, предусмотренного п.1.4 настоящего Стандарта, указанные лица вместо проведения обязательного энергетического обследования вправе представить в течение последнего года до истечения срока проведения последующего обязательного энергетического обследования информацию об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности применительно к указанным лицам в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований. Указанные лица обязаны организовать и провести энергетическое обследование в течение двух лет по истечении календарного года, в котором их совокупные затраты на потребление природного газа, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии, за исключением моторного топлива, превысили объем соответствующих энергетических ресурсов в стоимостном выражении, установленный Правительством Российской Федерации. Последующие обязательные энергетические обследования проводятся указанными лицами в соответствии с частью 2 настоящей статьи.

1.4 Лица, указанные в п. 1.3 настоящего Стандарта, обязаны были организовать и провести первое энергетическое обследование в период со дня вступления в силу настоящего Федерального закона до 31 декабря 2012 года, последующие энергетические обследования - не реже чем один раз каждые пять лет.

1.5 В целях проведения энергетического обследования членом Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит» осуществляются следующие действия:

- 1) заключение договора с заказчиком;
- 2) сбор информации об объекте энергетического обследования;
- 3) обработка и анализ сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования;
- 4) визуальный осмотр и инструментальное обследование объекта энергетического обследования;
- 5) обработка и анализ сведений, полученных по результатам визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования;

б) разработка, составление и заполнение отчета, энергетического паспорта, подготовленного по результатам энергетического обследования.

1.5.1В договоре определяется перечень зданий, строений, сооружений, энергопотребляющего оборудования, объектов электроэнергетики, источников тепловой энергии, тепловых сетей, систем централизованного теплоснабжения, централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения, иных объектов системы коммунальной инфраструктуры, технологических процессов, в отношении которых должны быть проведены мероприятия по энергосбережению, связанные с измерением объекта энергетического обследования и направленные на сбор необходимой информации, а также оценку эффективности использования энергетических ресурсов и воды (далее - инструментальное обследование), и (или) иные сведения.

1.5.2 К основным процессам обработки и анализа сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, относятся:

а) анализ договоров заказчика с ресурсоснабжающими организациями;  
б) анализ состояния фактически используемых систем снабжения энергетическими ресурсами;

в) определение структуры и анализ динамики расхода используемых энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражениях за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, по системам использования энергетических ресурсов в целом;

г) определение структуры и анализ динамики потребления по каждому виду используемых энергетических ресурсов в процентном отношении за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, по системам использования энергетических ресурсов в целом;

д) разработка балансов по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, по системам использования энергетических ресурсов в целом.

1.5.3 На основании анализа сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, энергоаудитором определяется план проведения визуального осмотра и инструментального обследования, который представляет собой согласованную с заказчиком программу визуального осмотра и инструментального обследования (далее - программа).

1.5.4 Сведения, которые должны быть получены по результатам визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования, определяются в договоре и указываются в программе.

1.5.5 К основным процессам обработки и анализа сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования, относятся:

а) расчет фактического расхода используемых энергетических ресурсов отдельно по элементам систем использования энергетических ресурсов;

б) оценка эффективности использования энергетических ресурсов отдельно по элементам систем использования энергетических ресурсов;

в) расчет и оценка неучтенного потенциала используемых энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражениях отдельно по элементам систем использования энергетических ресурсов;

г) определение структуры и анализ динамики расхода, потребления и потерь по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

д) составление баланса по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

е) расчет фактического и нормативного расходов используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

ж) расчет и оценка эффективности использования энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

з) расчет и оценка потенциала, направленного на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, по каждому виду используемых энергетических ресурсов отдельно по элементам систем использования энергетических ресурсов.

1.5.6 На основании обработанных и проанализированных сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, его визуального осмотра и инструментального обследования разрабатывается и составляется Отчет.

1.6 К основным структурным элементам отчета относятся:

1.6.1 титульный лист;

1.6.2 оглавление;

1.6.3 аннотация;

1.6.4 введение;

1.6.5 сведения об объекте энергетического обследования;

1.6.6 потенциал энергосбережения и оценка экономии энергетических ресурсов, полученной при реализации мероприятий;

1.6.7 приложения.

1.7 На титульном листе отчета указываются:

1.7.1 полное наименование Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит» в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;

1.7.2 должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа

Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит» (руководителя коллегиального исполнительного органа) и печать организации;

1.7.3 полное наименование члена Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит» в соответствии с учредительными документами;

1.7.4 должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя - члена Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит» и печать юридического лица либо индивидуального предпринимателя, являющегося членом Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит» (при ее наличии);

1.7.5 полное наименование объекта энергетического обследования;

1.7.6 должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись заказчика и печать юридического лица либо индивидуального предпринимателя, являющегося заказчиком энергетического обследования (при ее наличии);

1.7.7 дата (месяц, год) составления отчета соответствует дате окончания проведения энергетического обследования и составления энергетического паспорта.

1.8 В оглавлении отчета указываются перечень разделов с указанием номеров страниц (глав, параграфов, примечаний, приложений).

1.9 В аннотации отчета указываются:

1.9.1 объем финансирования энергоресурсосберегающих мероприятий;

1.9.2 возможные источники финансирования реализации энергоресурсосберегающих мероприятий в процентном отношении с указанием доли каждого из возможных источников финансирования от общего объема финансирования;

1.9.3 общий эффект от реализации энергоресурсосберегающих мероприятий в натуральном и (или) стоимостном выражениях.

1.10 Во введении отчета указываются:

1.10.1 обоснование необходимости и цели проведения энергетического обследования;

1.10.2 краткое описание содержания и методологии проведения энергетического обследования;

1.10.3 сроки и график проведения энергетического обследования;

1.10.4 сведения о лицах, ответственных за проведение энергетического обследования у заказчика и энергоаудитора.

1.11 В сведениях об объекте энергетического обследования и в отчете указываются:

1.11.1 полное наименование объекта энергетического обследования;

1.11.2 местонахождение объекта энергетического обследования в соответствии со сведениями кадастрового плана;

1.11.3 климатическая зона, в которой расположен объект энергетического обследования:

среднемесячная температура воздуха в данной климатической зоне (отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года);

среднемесячная скорость ветра в данной климатической зоне (отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года);

иные характеристики климатической зоны (при необходимости);

1.11.4 схема расположения объекта энергетического обследования;

1.11.5 динамика изменения численного состава работников на объекте энергетического обследования за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, в том числе производственного персонала;

1.11.6 единица измерения и значение объема производства продукции (работ, услуг) на объекте энергетического обследования в натуральном и стоимостном выражениях, в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг), за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство продукции (работ, услуг);

1.11.7 оценка состояния системы энергетического менеджмента, в том числе сведения о системе энергетического менеджмента (при наличии системы энергетического менеджмента);

1.11.8 характеристики по каждому виду используемых энергетических ресурсов на объекте энергетического обследования:

а) размер тарифов (регулируемой цены) на используемый энергетический ресурс за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году;

б) анализ тарифов на используемый энергетический ресурс и сравнительная характеристика тарифа к уровню тарифов для категории потребителей, к которой относится заказчик энергетического обследования, за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году;

в) единица измерения и значение объема потребления используемого энергетического ресурса на производство продукции (работ, услуг), в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг), за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования;

г) баланс фактически используемого энергетического ресурса в натуральном и стоимостном выражениях за отчетный (базовый) год, два года, предшествующих, и прогнозный баланс используемого энергетического ресурса в натуральном и стоимостном выражениях на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, всей системы использования энергетического ресурса и каждого ее элемента отдельно;

д) сведения об оснащенности системы используемого оборудования узлами (приборами) коммерческого и технического учета за отчетный (базовый) год, в том числе характеристики по каждому узлу (прибору) учета: наименование и марка, класс точности, год установки и сроки поверок;

е) фактическое состояние и структура системы используемого энергетического ресурса за отчетный (базовый) год, в том числе результаты инструментального обследования (в случае, если оно проводилось);

ж) единица измерения и значения спроса на используемый энергетический ресурс в зависимости от времени суток (на период проведения



энергетического обследования) по каждому элементу системы использования энергетического ресурса;

з) единица измерения, а также фактическое и расчетно-нормативное значения показателей энергетической эффективности используемого энергетического ресурса всей системы использования энергетического ресурса и каждого ее элемента отдельно;

1.11.9 характеристики по каждому технологическому комплексу (или наиболее энергоемкому энергопотребляющему оборудованию) объекта энергетического обследования за отчетный (базовый) год, определенному заказчиком при разработке договора и составлении программы:

- наименование и марка;
- тип;
- год ввода в эксплуатацию;
- износ;
- установленная мощность по электрической энергии и (или) тепловой энергии;
- виды производимой продукции (работ, услуг) для объекта энергетического обследования;
- единица измерения и значение производительности для объекта энергетического обследования;
- виды используемых заказчиком энергетических ресурсов;
- единица измерения и значение объема потребления по каждому виду используемого энергетического ресурса;
- результаты инструментального обследования (в случае, если оно проводилось);

1.11.10 характеристики по каждому зданию (строению, сооружению) (в случае, если оно является объектом энергетического обследования) за отчетный (базовый) год, определенному заказчиком в договоре:

- наименование;
- год ввода в эксплуатацию;
- этажность;
- материал и краткая характеристика стен, крыш, окон (площадь остекления и вид остекления);
- общая площадь;
- общий объем;
- отопляемый объем;
- износ;
- удельная тепловая характеристика;
- результаты инструментального обследования (в случае, если оно проводилось);
- класс энергетической эффективности;

1.11.11 характеристики линии (линий) передачи (транспортировки) по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год, определенной(-ых) заказчиком в договоре:

- наименование линии (линий) передачи;

- вид передаваемого энергетического ресурса;
- единица измерения и значение суммарного объема передаваемого энергетического ресурса;
- единица измерения и значение суммарных фактических потерь передаваемого энергетического ресурса;
- способ прокладки;
- единица измерения и значение суммарной протяженности.

1.12 В сведениях о потенциале энергосбережения и оценке экономии энергетических ресурсов указываются:

1.12.1 сведения о рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятиях, в том числе отдельно по каждому предлагаемому энергоресурсосберегающему мероприятию:

- наименование и (или) описание рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия с указанием адреса, а также наименований и стоимости (на период составления отчета) средств, которые необходимо использовать для внедрения указанного мероприятия;

- сведения о грантах и субсидиях на внедрение рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

- сведения о налоговых льготах после внедрения рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

- объем финансирования рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия, в ценах на период составления отчета;

- годовая экономия используемых энергетических ресурсов в натуральном и (или) стоимостном выражениях, на энергосбережение и повышение энергетической эффективности которых направлено предлагаемое энергоресурсосберегающее мероприятие;

- срок окупаемости рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

- рекомендуемая дата внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия;

- динамические показатели оценки экономической эффективности рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия на весь период внедрения: дисконтированный срок окупаемости, чистая приведенная стоимость, внутренняя норма доходности, ставка дисконтирования, индекс рентабельности или доход на единицу затрат;

1.12.2 сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество и эффективность потребления используемых энергетических ресурсов;

1.12.3 сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость (затраты) производства используемых энергетических ресурсов для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство энергетических ресурсов;

1.12.4 сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость передачи используемых энергетических ресурсов для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется передача энергетических ресурсов;

1.12.5 сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость производства продукции (работ, услуг) для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство продукции (работ, услуг);

1.12.6 сравнительная оценка объема финансирования, значений годовой экономии используемых энергетических ресурсов в натуральном и (или) стоимостном выражениях, сроков окупаемости и значений динамических показателей экономической эффективности рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий по отношению к альтернативным взаимосвязанным энергоресурсосберегающим мероприятиям;

1.12.7 план и график внедрения рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий;

1.12.8 оценка внедрения рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий на ранее внедренные энергоресурсосберегающие мероприятия и конечные результаты энергосбережения и повышения энергетической эффективности используемых энергетических ресурсов;

1.12.9 оценка возможных негативных эффектов при внедрении рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий.

1.13 В качестве приложений к отчету, составленному по результатам энергетического обследования, указывается перечень измерительной аппаратуры, используемой при проведении инструментального обследования объекта энергетического обследования, в случае, если инструментальное обследование проводилось, в виде таблицы, а также прилагаются копии следующих документов:

1.13.1 документов, подтверждающих наличие у энергоаудитора лиц, обладающих специальными знаниями в области проведения энергетических обследований в соответствии с образовательными программами высшего образования, дополнительными профессиональными программами или основными программами профессионального обучения;

1.13.2 свидетельств, подтверждающих поверку средств измерения, используемых при проведении инструментального обследования объекта энергетического обследования;

1.13.3 документов и материалов, полученных в результате сбора информации об объекте энергетического обследования;

1.13.4 документов, содержащих причину отсутствия информации, необходимой в процессе сбора информации об объекте энергетического обследования;

1.13.5 документов, подтверждающих достоверность указанной причины (в случае отсутствия необходимой информации при проведении сбора информации об объекте энергетического обследования);

1.13.6 документов и материалов, полученных в ходе обработки и анализа результатов визуального осмотра объекта энергетического обследования и его инструментального обследования;

1.13.7 иных документов и материалов об объекте энергетического обследования, составленных по результатам энергетического обследования.

1.14 По результатам обязательного энергетического обследования и данных отчета составляется **единый энергетический паспорт**.

В энергетический паспорт, составленный по результатам обязательного энергетического обследования, должны быть включены следующие разделы:

1.14.1 титульный лист по форме согласно Приложению N 1 настоящего Стандарта;

1.14.2 общие сведения об объекте энергетического обследования по форме согласно Приложению N 2 к настоящему Стандарту;

1.14.3 сведения об оснащенности приборами учета по форме согласно Приложению N 3 к настоящему Стандарту;

1.14.4 сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по формам согласно Приложениям N N 4 - 13 к настоящему Стандарту;

1.14.5 сведения о показателях энергетической эффективности по форме согласно Приложению N 14 к настоящему Стандарту;

1.14.6 сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по формам согласно Приложениям N N 15 - 20 к настоящему Стандарту;

1.14.7 потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно Приложению N 21 к настоящему Стандарту;

1.14.8 сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению N 22 к настоящему Стандарту;

1.14.9 сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по формам согласно Приложениям N N 23 - 24 к настоящему Стандарту;

1.14.10 сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по формам согласно Приложениям N N 25 - 29 к настоящему Стандарту;

1.14.11 сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для газотранспортных организаций) по формам согласно Приложениям N N 30 - 34 к настоящему Стандарту.

1.15 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 №№ 1-34 Требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, утвержденных Приказом Минэнерго РФ №400 от 30 июня 2014 года «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования».

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

1.16 В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в разделах энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется, за исключением случаев, для которых предусмотрено обязательное внесение в них соответствующих значений.

1.17 В случае полного отсутствия сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в соответствующих рекомендуемых формах, указанных в Приложениях к настоящему Стандарту, данные сведения к энергетическому паспорту не прилагаются.

1.18 Порядок направления копий энергетических паспортов, составленных по результатам обязательного энергетического обследования, в Минэнерго России предусмотрено законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и определен Приказом Минэнерго РФ №400 от 30 июня 2014 года «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования».

1.19 Используемые термины и сокращения;  
АИИС - Автоматизированная информационно-измерительная система;  
БИК - Банковский идентификационный код;  
ВИЭ - Возобновляемые источники энергии ;  
ВЭР - Вторичные (возобновляемые) энергетические ресурсы;  
ГИС - газоизмерительная станция;  
ГПА- Газоперекачивающий агрегат;  
ГРС - Газораспределительная станция;  
ДКС - Дожимная компрессорная станция;  
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;

КС - компрессорная станция;  
КЦ - компрессорный цех;  
ЛПУ - линейное производственное управление;  
ЛЧ - линейная часть;  
НИИ - научно-исследовательский институт;  
НТД - нормативно-техническая документация;  
ОГРН - Основной государственный регистрационный номер;  
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;  
СИ - средства измерения;  
СТН - собственные технологические нужды;  
Т у.т - Тонна условного топлива;  
ТЭК - Топливо-энергетический комплекс;  
ТЭР - Топливо-энергетический ресурс;  
ТЭС - Тепловая электрическая станция;  
УОГ - установка очистки газа;  
ФИАС - Федеральная информационная справочная служба;  
Фидер - Распределительная линия;  
ФСТ - Федеральная служба по тарифам  
ЭСН - Электростанция собственных нужд.

## **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 Приложению № 1;
- 2.2 Общие сведения об объекте энергетического обследования, по форме согласно Приложению № 2;
- 2.3 Сведения об оснащённости приборами учета по форме, согласно Приложению № 3;
- 2.4 Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и о его изменениях по форме, согласно Приложению № 4;
- 2.5 Сведения по балансу электрической энергии и о его изменениях по форме, согласно Приложению 5;
- 2.6 Сведения по балансу тепловой энергии и о его изменениях по форме, согласно Приложению № 6;
- 2.7 Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и выбросам CO<sub>2</sub> по форме, согласно Приложению № 7;
- 2.8 Сведения об использовании моторного топлива по форме, согласно Приложению 8;

2.9 Сведения по балансу воды и о его изменениях по форме, согласно Приложению 9;

2.10 Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов по форме, согласно Приложению № 10;

2.11 Показатели использования электрической энергии на цели освещения по форме, согласно Приложению № 11;

2.12 Основные технические характеристики энергетических ресурсов и потребление их основными технологическими комплексами по форме, согласно Приложению № 112;

2.13 Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений) по форме, согласно Приложению № 13;

2.14 Сведения о показателях энергетической эффективности по форме, согласно Приложению № 14;

2.15 Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды по форме, согласно Приложению № 15;

2.16 Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии по форме, согласно Приложению № 16;

2.17 Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности по форме, согласно Приложению № 17;

2.18 Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств по форме, согласно Приложению № 18;

2.19 Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов по форме, согласно Приложению № 19;

2.20 Предложения по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передаче третьим лицам (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов и воды) по форме, согласно Приложению № 20;

2.21 Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 21;

2.22 Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме, согласно Приложению № 22;

2.23 Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме, согласно Приложению 23;

2.24 Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме, согласно Приложению 24;

2.25 Сведения по балансу природного газа и об его изменениях по форме, согласно Приложению 25;

2.26 Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии по форме, согласно Приложению 26;

2.27 Сведения об основных технических характеристиках и о

потреблении энергетических ресурсов дожимными компрессорными станциями по форме, согласно Приложению 27;

2.28 Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд по форме согласно Приложению 28;

2.29 Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными по форме, согласно Приложению 29;

2.30 Сведения о потреблении природного газа, электрической энергии и тепловой энергии в газотранспортной организации по форме, согласно Приложению 30;

2.31 Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации по форме, согласно Приложению 31;

2.32 Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации по форме, согласно Приложению 32;

2.33 Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации по форме, согласно Приложению 33;

2.34 Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов по форме, согласно Приложению 34;

## **2.1. Форма Приложения № 1 (Титульный лист)**

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

- полное наименование Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит» согласно государственному реестру саморегулируемых организаций в области энергетического обследования;

- полное наименование организации (лица), члена Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит», проводившего энергетическое обследование;

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

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

- в графе «подпись лица, члена Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит», 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;

- должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»;

- месяц и год составления энергетического паспорта должны



соответствовать дате окончания проведения энергетического обследования и 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. Почтовый адрес и местонахождение;
4. Полное 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 основной экономической деятельности в соответствии с документами, представленными организацией, и дополнительные коды по ОКВЭД;

8. Код по ОКОГУ;

9. Ф.И.О (имя и отчество указываются полностью), должность руководителя на основании штатного расписания, может указываться телефон и факс с указанием кода города;

10. Ф.И.О. (имя и отчество указываются полностью), должность - на основании штатного расписания, телефон, факс с указанием кода города, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования;

11. Ф.И.О., (имя и отчество указываются полностью), должность - на основании штатного расписания, телефон, факс с указанием кода города, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство;

12. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента (при внедрении или наличии системы).

### **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.1-17 заполняются для всех предшествующих лет и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью, частичное представление данных пп.1-17 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.

### **Строка 2. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП2**

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

### **Строка 3. Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)**

Указывается в соответствии с кодом дополнительной 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.

### **Строка 4. Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2**

### **Строка 5. Объем производства продукции (работ, услуг)**

Данное поле должно заполняться 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) (всего п.5) должен соответствовать сумме объемов производства основной продукции (услуг) п.5.1 и дополнительной продукции п.5.2. Для организаций бюджетной сферы, таких, как например образовательные учреждения указывается весь объем финансирования в п.5.

### **Стр. 6. Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, Всего, в том числе**

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.

**Строка 6.1. Объем производства основной продукции (работ, услуг)**

Объем производства основной продукции (оказываемых услуг) не может превышать значение по строке «Объем производства продукции (работ, услуг), Всего»

**Строка 6.2. Дополнительной продукции (работ, услуг)**

Объем производства дополнительной продукции в сумме с объемом производства основной продукции определяет значение стр.6.

**Строка 7. Объем потребления энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, Всего, в том числе**

Потребление энергетических ресурсов указывается в тыс.руб. Значение составляет сумму значений

**Строка 7.1. На производство основной продукции (работ, услуг),** выраженных в тыс.руб. и

**Строка 7.2. На производство дополнительной продукции (работ, услуг),** выраженной в тыс.руб.

**Строка 8. Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе**

Потребление энергетических ресурсов указывается в т у.т.  
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. При расчете необходимо учитывать, что 1 т у.т = 29,31 ГДж.

**Строка 8.1. На производство основной продукции**

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

При невозможности выделения потребления энергоресурсов по основной продукции, в том числе при отсутствии дополнительной продукции, значение в строке 8.1 должно соответствовать значению в строке 8.

**Строка 8.2. На производство дополнительной продукции (работ, услуг)**

Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре дополнительной продукции указывается в т у.т и должно быть заполнено для всех предшествующих лет и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью при наличии данных по соответствию.

**Строка 9. Объем потребленной воды в стоимостном выражении, Всего, в том числе**

Объем потребления воды в стоимостном выражении должен быть задан в тыс. руб.

Данная величина составляет сумму значений

**Строка 9.1. на производство основной продукции (работ, услуг) и**

**Строка 9.2. на производство дополнительной продукции (работ, услуг).**

**Строка 10. Потребление воды, в натуральном выражении Всего в том числе:**

Потребление воды, всего должно быть задано в тыс. куб.м. Должен быть указан объем потребления воды всего состоит из суммы значений

**Строка 10.1. на производство основной продукции (работ, услуг) и**

**Строка 10.2. на производство дополнительной продукции (работ, услуг).**

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

**Строка 11. Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)**

Значение рассчитывается, как отношение значения по стр. 8.1 «На производство основной продукции (работ, услуг) в натуральном выражении», к значению по стр. «Основной продукции (работ, услуг)», указанному в п.5.1. и имеет размерность т у.т./тыс. руб.

**Строка 12. Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)**

Значение рассчитывается, как отношение значения по стр. «Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении на производство дополнительной продукции» указанного в п.8.2 к значению по стр. «Объем производства дополнительной продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении», указанному в п.5.2 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.

**Строка 13. Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)**

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

**Строка 14. Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)**

Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг) рассчитывается как отношение значения объема потребления энергетических ресурсов и воды произведенной основной продукции в денежном выражении, к значению объема производства дополнительной продукции (работ, услуг) и

воды в денежном выражении. Доля платы за энергетические ресурсы выражается в процентах.

**Строка 15. Суммарная максимальная мощность электроприемных устройств**

- определяется на основании Акта о технологическом присоединении организации (Приложение к договору электроснабжения) и выражается в тыс.кВт;

**Строка 16. Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств**

среднегодовая заявленная, определяется на основании договора электроснабжения и выражается в тыс.кВт.

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.

**Строка 17. Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:**

Среднесписочная численность работников указывается в целых числах, на основании штатного расписания.

**Строка 17.1. производственного персонала**

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

## **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 - 34 к Требованиям, заполненным по соответствующему филиалу. При наличии обособленных подразделений, по каждому обособленному подразделению и головному подразделению заполняются приложения 2 -34. Кроме этого на основании вышеуказанных данных формируется сводный энергетический паспорт организации.

При отсутствии обособленных подразделений таблица 2 Формы Приложения 2 не заполняется.

### **2.3. Форма Приложения №3.**

#### **Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета**

В форме Приложения №3 Таблицы 1 отражаются сведения об оснащенности приборами учета вводов электрической и тепловой энергии, мест поступления (отгрузки) жидкого топлива, газа, холодной и горячей воды, а так же предложения по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды.

Сведения по установленным приборам должны отражать их количество, в том числе в составе АИИС.

Форма Приложения № 3 должна быть заполнена в зависимости от потребителя ТЭР (сетевая организация, генерирующая компания, промышленное предприятие, муниципальные учреждения и т.д.).

Строка «Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе» является Суммой нижестоящих строк (полученной от стороннего источника; собственного производства; потребленной на собственные нужды; отданной субабонентам (сторонним потребителям)).

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

В строке «отданной субабонентам (сторонним потребителям)» 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.

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

Если в Таблице 1 формы Приложения № 3 отсутствует оснащение узлами (приборами учета), то необходимо проверить, чтобы в Предложениях по совершенствованию системы учета энергетических ресурсов и воды (Таблица 2) было указано о необходимости оснащения этого ввода приборами учета с указанием требуемого класса точности и указаны рекомендации о необходимости поверки или замены приборов учета.

Предложения по совершенствованию системы учета энергетических ресурсов и воды, указанные в Таблице 2 могут содержать наименование мест установки и количество рекомендуемых к установке приборов учета, а также рекомендации о необходимости поверки или замены приборов учета, 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.

#### **2.4. Форма Приложения № 4.**

##### **Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и о его изменениях**

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях следует указывать без учета объема ресурсов, переданных субабонентам (сторонним потребителям) и объема энергетических ресурсов собственного производства.

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, природного газа, сжиженного газа, сжатого газа, попутного нефтяного газа, моторного топлива и воды, в том числе по узлам (приборам) учета за исключение потребления электро-, тепловой энергии и воды собственного производства

При потреблении обследуемой организацией нескольких видов моторного топлива, величину суммарного потребления моторного топлива в пункте 1.9 «Моторного топлива всего, в том числе: бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа, сжатого газа, твердого топлива, и др.» целесообразно выражать в тоннах условного топлива (т у.т.).

В п.2 должен быть указан объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды.

Итоговые значения потребления энергетических ресурсов, произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии рекомендуется выразить в т у.т.

## **2.5. 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 №№ 21 и 22 (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 №№ 20 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению с учетом сроков внедрения Приложения № 22 мероприятий и потенциала энергосбережения.

В п.1.1 «Сторонний источник» 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 «Собственное производство» 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



собственные нужды, всего, в том числе:» производственный (технологический расход, хозяйственные нужды, электрическое отопление, электрический транспорт и прочие хозяйственные и производственные нужды.

В п.2.2 должно быть указано значение переданной электроэнергии субабонентам (сторонним потребителям).

В п.2.3. должны быть указаны фактические (отчетные) потери, в том числе технологические и нерациональные потери.

В п.2.3.1 должны быть указаны технологические потери, в том числе условно-постоянные, нагрузочные и потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета.

В п. 3 указывается потенциал энергосбережения электрической энергии. Прогноз на два года, следующий за отчетным (базовым) годом обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующий за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

## **2.6. 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 №№20, 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению с учетом сроков внедрения Приложения № 22 и потенциала энергосбережения. При составлении прогнозного баланса потребления целесообразно отражать сокращение потребления за счет реализации энергосберегающих мероприятий по строкам «Технологический расходы 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 собственного производства, в том числе электрического отопления 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 п.2.6 должны быть выделены в отдельную статью баланса.

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

В п. 3 Указывается потенциал энергосбережения тепловой энергии. Прогноз на два года, следующий за отчетным (базовым) годом обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующий за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

## **2.7. Форма Приложения № 7**

### **Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях**

Таблица 1 Формы 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 у.т., где 1 т у.т.=29,31 ГДж.

При наличии энергосберегающих мероприятий в формах Приложений №№20, 21 прогнозные балансы на последующие годы должны быть заполнены с учетом сроков внедрения Приложения № 22 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 (нетопливное использование (в виде сырья), 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.

В п.3 указывается потенциал энергосбережения.

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

В Таблице 2 Приложения 7 отражаются сведения по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента (парниковых газов) при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый год). В данной таблице должно быть отражено наименование ТЭР, количество, выраженное в т у.т, вид экономической деятельности, переводной коэффициент и количество CO<sub>2</sub>-эквивалента, .Основным источником выбросов является сжигание топлива: угля, газа, нефтепродуктов и торфа (выбросы CO<sub>2</sub> от сжигания древесины, сельскохозяйственных отходов и т.п. сюда не относят, так как это количество CO<sub>2</sub> ранее было поглощено из атмосферы в процессе роста растений (тем самым образуется замкнутый круговорот, не ведущий к росту концентрации CO<sub>2</sub> в атмосфере).

Код вида экономической деятельности указывается по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды ОКВЭД указываются через запятую.

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

Количество используемых ТЭР в отчетном (базовом) году должно быть выражено в т у.т, где 1 т у.т=29,31 ГДж

В Таблице 3 Приложения 7 должны содержаться данные по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента при использовании энергетических ресурсов и о его изменениях за предшествующие годы, отчетный (базовый год) и прогноз на последующие годы. Заносятся данные за предшествующие годы, отчетный (базовый) год и прогноз на последующие годы по показателям превышения над установленным лимитом, утилизации выбросов и величина платы за выбросы, выраженная в тыс.руб.

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;

- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

По электрической энергии расчет не производится.

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

## **2.8. Форма Приложения № 8**

### **Сведения об использовании моторного топлива**

В форме Приложения № 8 должны содержаться данные по каждому виду и наименованию (марке) транспортного средства (ТС) потребляющие моторное топливо за базовый (отчетный) год

Вид транспортного средства - предназначение оборудования, указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический).

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

Вид использованного топлива - данный пункт может содержать следующие значения:

Бензин различных марок, Дизельное топливо Газ сжиженный, Сжатый газ, Твердое топливо, Керосин, Жидкое топливо.

Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрической энергии Приложения 5 в разделе «электрический транспорт».

Удельный расход топлива по паспортным данным - в зависимости от вида (марки) транспортного средства или агрегата (марки) может быть указан паспортный удельный расход топлива: в литрах на 100 км, в литрах на моточас, в тоннах на 100 км, в тоннах на моточас, в нормальных кубических метрах на 100 км, в нормальных кубических метрах на моточас, в кВт\*часах на 100 км и в кВт\*часах на моточас.

Должны быть заполнены следующие графы:

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

занесенного в предыдущий пункт должен быть указан либо пробег в тыс. км (для транспортного средства при указании удельного расхода на 100 км), либо работа в часах при указании удельного расхода на моточас).

Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. - должен быть заполнен для ТС, осуществляющих грузовые перевозки и перевозки пассажиров.

Количество израсходованного топлива, тыс. л, т, н.куб.м, тыс.кВт\*ч - должно быть указано количество топлива, фактически израсходованного на данный вид ТС по бухгалтерской или иной отчетности в базовом году.

Способ измерения расхода топлива (электрической энергии) - 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 и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н.куб.м/100км, н.куб.м/моточас, кВт\*ч/100 км, кВт\*ч/моточас - 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, «мото/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, т, н.куб.м, тыс.кВт\*ч - должно быть указано количество топлива, выделенное на данный вид ТС по бухгалтерской или иной отчетности в базовом году. Потери топлива, тыс. л, т, н.куб.м, тыс.кВт\*ч - должны быть указаны сведения о потерях топлива.

## **2.9. Сведения по балансу воды и его изменениях**

Форма 9 должна быть заполнена за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года.

Рекомендуется, заполнение прогноза по потреблению воды на пять лет, следующих за базовым годом. При наличии энергосберегающих мероприятий в формах №№ 21 и 22(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 «производственный (технологический) расход», «расход на собственные нужды» и (или) «нерациональные потери в системах водоснабжения».

Форма 5 должна быть заполнена в зависимости от потребителя ТЭР (сетевая организация, генерирующая компания, промышленное предприятие,

муниципальное учреждение и т.д.).

При расчете баланса воды следует иметь в виду, что:

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

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

При наличии энергосберегающих мероприятий в формах №20 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению с учетом сроков внедрения Приложения № 22 мероприятий и потенциала энергосбережения.

В п.1.1 «Сторонний источник» должен быть указан объем полученной воды по границе балансовой принадлежности от стороннего источника; для сетевых компаний - значение разницы между забором воды в сеть и передачей воды из сети (отпуск в сеть) по границе балансовой принадлежности с поставщиками воды (водоснабжающие организации, генерирующие компании и т.д.) (для генерирующих компаний - значение разницы между забором воды на станции и передачей воды со станций по границе балансовой принадлежности с поставщиками воды (водоснабжающие организации)).

В п.1.2 «Собственное производство» должно быть указано значение произведенной за период воды, в случае наличия собственного локального, резервного или аварийного источника воды.

В п.2.1 должно быть указано значение расхода воды «На собственные нужды, всего, в том числе: производственный (технологический) расход, хозяйственные нужды и прочие хозяйственные и производственные нужды.

В п.2.2 должно быть указано значение переданной воды субабонентам (сторонним потребителям).

В п.2.3. должны быть указаны суммарные сетевые потери для организаций, занимающихся передачей воды.

В п.2.4 должны быть указаны нерациональные потери в системах водоснабжения.

В п. 3 указывается потенциал энергосбережения воды.

Прогноз на два года, следующий за отчетным (базовым) годом обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующий за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке. Все данные Приложения 3 заполняются в тыс.куб.м

## **2.10. Форма Приложения № 10**

### **Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов и сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии**

Данные Таблицы обязательны к заполнению при наличии в Приложении 4

пунктов 2.1.1 и 2.2.1

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 Таблице 1 Приложения № 10 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 годовое фактическое использование ВЭР.

В Таблице 2 по альтернативным видам ТЭР должен быть приведен перечень, сведения о характеристиках, теплотворной способности ТЭР, КПД энергетической установки, годовая наработка и годовой фактический выход энергии за базовый (отчетный) год.

## **2.11. Форма Приложения № 11**

### **Показатели использования электрической энергии на цели освещения**

В форму Приложения №11 Таблицы 1 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 «Наименование здания (строения, сооружения)» необходимо указывать наименования административно-бытовых корпусов и цехов (помещений) 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 и установленная мощность светильников» должны

быть занесены данные по количеству установленных светильников со световой отдачей лампам менее 35 лм/Вт, от 35 до 100 лм/Вт и со световой отдачей ламп более лм/Вт (все типы ламп, отличные от ламп накаливания).

Количество и установленная мощность светильников (ламп) должны быть занесены 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 и установленной мощности 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 общая мощность установленных светильников (ламп).

Суммарный объем потребления электрической энергии, выраженный в кВт\*ч на нужды освещения за отчетный (базовый) год и предшествующие годы должна быть заполнена по статистическим учетным данным предприятия (или расчетным путем).

В форму Приложения №11 Таблицы 2 должны быть занесены сведения о системах освещения и показателях энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов. Данная таблица заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица, при отсутствии обособленного подразделения, превышает 20 кВт.

Должны быть заполнены данные о наименовании системы освещения, о нормировании освещенности покрытий, о соответствии освещенности установленным нормам, о наличии системы управления, количество и установленная мощность светильников в зависимости от световой отдачи, суммарная мощность, время работы системы в год, освещаемая мощность, удельная мощность и суммарный объем потребления за отчетный (базовый) год. В колонке «Тип освещаемой поверхности» можно указывать магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки, придомовая территория и иные типы освещаемой поверхности.

При заполнении соответствия фактической средней горизонтальной освещенности нормативной и наличия системы управления освещением необходимо указать: да/нет.

В столбец «Количество и установленная мощность светильников» должны быть занесены данные по количеству установленных светильников со световой отдачей лампам менее 35 лм/Вт, от 35 до 100 лм/Вт и со световой отдачей ламп более лм/Вт (все типы ламп, отличные от ламп накаливания).



В строке «ИТОГО» приводятся итоговые данные по количеству и установленной мощности светильников (ламп), установленных в системах осветительных установок наружного освещения.

Удельная мощность рассчитывается путем деления суммарной установленной мощности, выраженной в Вт на величину освещаемой площади, выраженную в кв.м. Суммарный объем потребления электрической энергии, выраженный в кВт\*ч на нужды освещения за отчетный (базовый) год и предшествующие годы должна быть заполнена по статистическим учетным данным предприятия или расчетным способом. Данная величина составляет произведение суммарной установленной мощности, выраженной в кВт и количества работы системы в год, выраженное в часах.

## **2.12. Форма Приложения №12**

### **Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление основными технологическими комплексами**

Приложение 12 заполняется за отчетный (базовый) год. Сведения по данной форме не заполняются для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии, а так же 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). В графе «Тип» необходимо указывать тип оборудования, входящего в состав технологического комплекса. Годовые объемы потребленных энергоресурсов должны быть определены по данным приборного учета и/или расчетным методом, отдельно по каждому виду потребляемого энергоресурса. Расчет потребленных годовых объемов энергоресурсов должен производиться на основе данных по технологическому оборудованию:

- установленная мощность по электрической энергии;

- установленная мощность по тепловой энергии;
- производительность.

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/ч;
- 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, тепловая энергия - Гкал, природный газ - куб.м и т.п.

## **2.13. Форма Приложения №13**

### **Краткая характеристика объекта (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 Приложения №13 приводятся данные по зданиям, находящимся в пользовании на правах аренды, с прямыми договорами на покупку энергоресурсов. Включаются все здания: отапливаемые и неотапливаемые.

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

Характеристики ограждающих конструкций, износ зданий, заполняются в обязательном порядке, при отсутствии какого-либо вида ограждающих конструкций, должно быть указано «отсутствует».

Так же должны быть указаны фактические значения:

- общая площадь здания, строения, сооружения;
- отапливаемая площадь, отапливаемый объем, в случае, если здание (строение, сооружение) отапливаемое.

-суммарный удельный годовой расход тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение (кВтч/кВ. м.\* год), а так же на отопление, вентиляцию (кВт-ч/кВ м\*С\*сут.);

## **2.14. Форма Приложения №14**

### **Сведения о показателях энергетической эффективности**

В форме Приложения №14 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» 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.

В зависимости от вида деятельности обследованного лица в обязательном порядке заполняется Таблица 2 формы Приложения №14.

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 и по основному технологическому оборудованию.

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

-организаций, осуществляющих производство электрической (т у.т./тыс.кВт\*ч) и (или) тепловой (т у.т./Гкал) энергии;

-организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);

-организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе: для газотранспортных организаций указывается:

-товаротранспортная работа ГТС (млн.куб.м\*км);

-удельный расход природного газа на собственные нужды газотранспортной системы (далее ГТС), выраженный в куб.м/(млн.куб.м\*км);

-удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС в кг у.т./(млн.куб.м\*км).

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 № 22 и 23.

В таблице 2 формы Приложения № 14 должен быть приведен анализ эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования,

обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды.

Должны быть представлены следующие данные: сведения о показателях энергетической эффективности, выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления, в том числе: наименование мероприятия, краткое описание выполненных энергосберегающих мероприятий, фактическая годовая экономия энергоресурса, выраженная в соответствующих единицах измерения по каждому ресурсу, 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, 6 и 7.

При отсутствии выполненных мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности и энергосбережения в вышеуказанные сроки Таблица 14.2 заполнению не подлежит.

**Если лицо, в отношении которого проводится энергетическое обследование, осуществляет передачу (транспортировку) энергетических ресурсов, обязательными к заполнению являются формы Приложений №15-20, в противном случае сведения в данных формах должны отсутствовать.**

## **2.15. Форма Приложения №15**

### **Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды**

Форма Приложения № 15 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» могут быть указаны линии (трубопровод, газопровод, тепломагистраль № и т.д.). В ячейке «Вид передаваемого ресурса» являются допустимыми к заполнению: тепловая энергия, нефть, попутный нефтяной газ, нефтепродукты, газовый конденсат, природный газ, вода.

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.

## **2.16. Форма Приложения № 16**

### **Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии**

Форма Приложения № 16 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов и имеющих на своем балансе шинопроводы, воздушные и кабельные линии передачи электроэнергии.

Основанием для включения в форму Приложения №16 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 приведена динамика изменения по годам, а так же произведен итоговый расчет, выраженные в км, в зависимости от класса напряжения шинопроводов, воздушных и кабельных линий электропередачи за базовый (отчетный) и четыре предшествующих года.

## **2.17. Форма Приложения № 17**

### **Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности**

Форма Приложения №17 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов и имеющих на своем балансе трансформаторы.

Основанием для включения в форму №17 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, а так же произведены итоговые расчеты за базовый (отчетный) год и четыре предшествующих года.

## **2.18. Форма Приложения №18**

### **Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств**

Форма Приложения №18 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(ы) аренды соответствующего оборудования.

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

## **2.19. Форма Приложения №19**

### **Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов**

Форма Приложения № 19 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.

В графе «Наименование энергоносителя» приводятся данные (при наличии) по энергоресурсам:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты;
- газовый конденсат;
- природный газ;
- вода.

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 и (или) 6 в зависимости от передаваемого ресурса в базовом году и соответствовать (п.1.1. + п.2.1.), и /или (п.1.2. + п.2.2.), и /или (п.1.10+п.2.10) 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 Приложения

№ 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 19 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 № 19 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 № 19 внизу таблицы.

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

## **2.20. Форма Приложения №20**

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

Форма Приложения № 20 должна быть заполнена для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды.

В Таблице 1 указываются мероприятия по сокращению потерь всех ТЭР, указанных в форме Приложения № 19, при их передаче (и/или транзите), согласованные руководством обследованной организации по следующим показателям:

- планируемое сокращение потерь в год в натуральном и стоимостном

выражении;

- простой срок окупаемости;
- планируемая дата внедрения (месяц, год);
- планируемое сокращение потерь топливно-энергетических ресурсов на весь период действия энергетического паспорта в натуральном и стоимостном выражении.

Планируемое сокращение потерь от указанных мероприятий не должен быть выше, чем фактические (в зависимости от того, что задано) потери, приведенные в форме Приложения № 19 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 быть взаимосвязаны с соответствующими показателями формы Приложения № 5 (п.2.3). Суммы планируемого сокращения потерь по тепловой энергии и сокращения потерь по тепловой энергии за весь период действия энергетического паспорта должны быть взаимосвязаны с соответствующими показателями формы Приложения № 6 (п.2.5).

Рекомендованные мероприятия по сокращению потерь энергетических ресурсов при передаче, могут быть отражены в форме Приложения № 22. в виде мероприятий направленных на сокращение потерь энергоресурсов.

В Таблице 2 Приложения 20 указываются сведения об экономии потребляемых энергоресурсов и воды, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды. Годовая экономия энергетических ресурсов и воды заполняется только за отчетный (базовый) год. Данные, выраженные в соответствующих ресурсу единицах измерения заполняются в натуральном и стоимостном выражении по следующим видам ТЭР:

- электроэнергия;
- тепловая энергия;
- котельно-печное топливо;
- моторное топливо;
- вода.

При внесении в Таблицу 2 Приложения 20 натуральных показателей пользуются соответствием, где  $1 \text{ т у.т} = 29,31 \text{ Гдж}$ .

Сумма годовой экономии в натуральном выражении не рассчитывается.

## **2.21. Форма Приложения № 21**

### **Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов**

Форма Приложения № 21 должна быть заполнена для организаций,



осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды третьим лицам.

В Приложении 21 заносятся данные годовой экономии в денежном и натуральном выражении с разбивкой по видам ТЭР.

Заполняются ячейки:

-затраты (план);

-экономия в натуральном выражении, в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам;

-единица измерения (в соответствии с видом ТЭР);

-годовая экономия в стоимостном выражении;

-простой срок окупаемости.

При внесении в Таблицу 2 Приложения 20 натуральных показателей пользуются соответствием, где  $1 \text{ т у.т.} = 29,31 \text{ Гдж}$ .

Сумма годовой экономии в результате сокращения потерь при передаче ТЭр в натуральном выражении не рассчитывается

## **2.22. Форма Приложения № 22**

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

В форме Приложения № 22 Таблицы 1 могут быть приведены все намеченные к реализации энергосберегающие мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

Заполняются: наименование мероприятия, необходимый объем финансирования в тыс.руб.на основании цен на момент составления энергетического паспорта и годовая экономия денежных средств (план), тыс.руб. на момент составления энергетического паспорта.

Рекомендуемая дата внедрения не заполняется.

В Таблице 2 Приложения 22 указываются сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 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 №20.) и мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности не связанные с сокращением потерь (из формы Приложения №22.). В таблице должны быть отражены сведения о о планируемых годовых изменениях потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды.

При заполнении значений в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте) при планируемом увеличении потребления энергетического

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

Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

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

Итоговые данные заполняются только по общему экономическому эффекту от реализации мероприятий.

Рекомендуемая дата внедрения не заполняется.

## **2.23. Форма Приложения № 23**

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

В форме Приложения № 23 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 (номера телефонов (с указанием кода города), факсов, адрес 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 «Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий» должны быть указаны: № п/п (допускается несколько), наименование акта (приказ, распоряжение, должностная инструкция, положение о назначении..., и т.д.) и его реквизиты (номер и дата утверждения).

## **2.24. Формы Приложения №24**

### **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, проводившей обучение» 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 образовательной программы» должно быть указано наименование курса, представленного в документе (диплом, удостоверение, сертификат и т.д.) и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации).

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

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

Ячейка «Сведения об аттестации и присвоении (повышении) 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.

## **2.25. Форма Приложения № 25.**

### **Сведения по балансу природного газа и его изменениях**

Данное Приложение заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), переработку и подземное хранение.

Сведения по балансу природного газа заполняются за отчетный (базовый) год и четыре предшествующих года.

Все составляющие баланса природного газа заполняются в тыс.куб.м.

Для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти) и осуществляющих подземное хранение, заполняются следующие расходные статьи:

- на компримирование (топливный газ газоперекачивающего агрегата - ГПА);

- на запуск ГПА (пусковой газ).

Для организаций, осуществляющих добычу природного газа в расходных статьях указываются:

- на сжигание промстоков;

- на подогрев жидких и газообразных продуктов;

- на продувки подземного оборудования;

Для организаций, занимающихся хранением природного газа в статьи расходов включаются:

- на подогрев топливного и пускового газа;

- на продувки наземного оборудования;

- на условно-постоянные технологические нужды;

- пластовые потери.

Для организаций, осуществляющих переработку природного газа в балансе необходимо заполнить расходные статьи:

- на компрессорные установки (топливный газ);

- на нагрев технологических потоков, всего. В том числе: на нагрев газов регенерации абсорбентов, на нагрев кубовой жидкости ректификационных, десорбционных колонн, на нагрев прочих технологических потоков;

- на переработку газа;

- на переработку конденсата;

- на печи дожигания вредных отходов;

- на проведение плановых ремонтов оборудования.

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

## **2.26. Форма Приложения 26**

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

В Приложении 26 заполняются сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа и переработку природного газа.

Заполняются данные за четыре предшествующих года, за отчетный (базовый год) и четыре года, следующих за отчетным по статьям:

- количество тепла уходящих газов газотурбинной установки и электростанций собственных нужд ;
  - потенциальная энергия сжатого газа;
  - горючие ВЭР (отработанные горюче-смазочные материалы);
  - фактическая экономия ТЭР от использования ВЭР и ВИЭ, всего, в том числе: по электрической энергии, природному газу и тепловой энергии.
- При заполнении данных следует учитывать, что  $1 \text{ т у.т.} = 29,31 \text{ ГДж}$ .

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

## **2.27. Форма Приложения 27**

### **Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов дожимными компрессорными станциями.**

В Таблицу 1 Приложения 27 заносятся Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов дожимными компрессорными станциями. Данная таблица заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа. Заносятся сведения о дожимных компрессорных станциях, в том числе наименование, номер компрессорного цеха, данные по газоперекачивающему агрегату (далее ГПА): тип нагнетателя. Установленная мощность и сведения об объеме потребляемых энергоресурсов за отчетный (базовый) год по электроэнергии и природному газу.

Таблица 2 Приложения 27 заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа и имеющих на балансе компрессорную станцию (далее КС), компрессорный цех (далее КЦ) и/или установку очистки газов (далее УОГ).

В Таблицу 2 заносятся сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов КС, в том числе: данные по газоперекачивающему агрегату (ГПА), тип УОГ и установленная мощность вентиляторов и объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год.

Таблица 2 заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

## **2.28. Форма Приложения 28**

### **Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд**

Приложение 28 заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа и содержит сведения об электростанциях собственных нужд, находящихся на балансе организации:

- тип ЭСН;
- год ввода в эксплуатацию;
- вид ЭСН;
- номинальная электрическая мощность ЭСН;
- удельный расход топлива за отчетный (базовый) год;
- выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год;
- потребление природного газа за отчетный (базовый) год.

При наличии нескольких электростанций указываются параметры по всем, имеющимся ЭСН на балансе, а так же заполняются итоговые данные.

## **2.29. Форма Приложения 29**

### **Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными**

В Приложении 29 содержатся сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными, находящимися на балансе организации, в том числе:

- наименование и месторасположения котельной;
- год ввода в эксплуатацию;
- количество паровых и водогрейных котлов; проектная мощность котельной;
- паспортный и фактический коэффициенты полезного действия;
- потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год;
- выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год.

При наличии нескольких котельных, необходимо заполнить итоговые данные, за исключением ячейки КПД.

Приложение 29 заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа.

### **2.30. Форма Приложения 30**

#### **Сведения о потреблении природного газа, электрической энергии и тепловой энергии в газотранспортной организации**

В Приложении 30 заполняются сведения о потреблении природного газа, электрической энергии и тепловой энергии за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года. Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятые годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Потребление природного газа выражается в тыс.куб.м и подразделяется на собственные нужды, в том числе на компримирование и на прочие собственные нужды и на технологические потери (утечки).

Компримирование — повышение давления газа с помощью компрессора. Компримирование — одна из основных операций при транспортировке углеводородных газов по магистральным трубопроводам, закачке их в нефтегазоносные структуры для поддержания пластового давления (с целью увеличения нефтеконденсатоотдачи), в процессе заполнения подземных хранилищ газа и при сжижении газов.

Величина потребления электрической энергии выражается в тыс кВт\*ч и включает в себя потребление на собственные нужды, в том числе компримирование и на технологические потери.

Потребление тепловой энергии, всего, включает в том числе собственные нужды и нерациональные потери.

Величина Итого потребления природного газа, электрической энергии и тепловой энергии рассчитывается в т у.т. При расчете следует учитывать, что 1 т у.т.=29,31 ГДж.

Приложение 30 заполняется для газотранспортных организаций

### **2.31. Форма Приложения 31**

#### **Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации**

Приложение 31 должно быть заполнено за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года. Указывается только расходная часть баланса. Все показатели природного газа должны быть выражены в тыс.куб.

Статья баланса распределяется отдельно на собственные нужды и на фактические (отчетные потери). Расход на собственные нужды заполняется, всего и в том числе на компримирование и на прочие собственные нужды.

Фактические (отчетные) потери заполняются, всего и в том числе с разбивкой на технологические потери (утечки) и потери из-за аварий и иных инцидентов.

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

Приложение 31 заполняется для газотранспортных организаций.

## **2.32. Форма Приложения 32**

### **Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации**

Приложение 32 должно быть заполнено за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года.

При составлении прогнозного баланса потребления целесообразно отражать сокращение потребления за счет реализации энергосберегающих мероприятий по строке «технологические потери (утечки)»,

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 безхозяйственностью.

В статье Приход 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 статье Расход п.2.1 должно быть указано значение расхода электроэнергии на собственные нужды, в том числе: на нужды КС, на нужды ЛЧ, ГРС, ГИС и на прочие собственные нужды.



В п.2.2 должно быть указано значение переданной электроэнергии субабонентам (сторонним потребителям).

В п.2.3 должны быть указаны фактические потери, всего, в том числе:

-технологические потери, всего, в том числе: условно-постоянные и нагрузочные и потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета;

-нерациональные потери, при их выявлении.

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

Приложение 32 заполняется для газотранспортных организаций.

### **2.33. Форма Приложения 33 Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации**

Приложение 33 должно быть заполнено по отчетным данным 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 «технологические нужды основного производства», «технологические нужды вспомогательных производств» и «нерациональные 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 за счет использования ВЭР и ВИЭ.

В п. 2 должны быть приведены:

- расход на собственные нужды;  
- субабоненты (сторонние потребители);  
- суммарные сетевые потери;  
- нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения.

Значение «Итого суммарный расход» определяется как сумма строк «Итого производственный расход» и Нерациональные потери в системах

отопления, вентиляции, горячего водоснабжения.

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

Приложение 33 заполняется для газотранспортных организаций.

## **2.34. Форма Приложения 34**

### **Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов**

Приложение 34 заполняется для газотранспортных организаций, имеющих подразделения (линейные участки). В Приложение 34 заносятся данные на основании технической документации о средствах измерения расходов энергетических ресурсов по природному газу, электрической энергии и тепловой энергии.

Приложение 34 включает в себя сведения:

- наименование подразделения (линейного участка);
- сведения о технологических объектах линейно-производственного управления (далее ЛПУ);
- сведения о средствах измерения (далее СИ) расходов энергетических ресурсов в ЛПУ.

Класс точности и марку СИ указываются в соответствии с техническим паспортом и/или маркировкой прибора учета. Приборы учета одной марки и класса точности могут указываться одной строкой.

В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в разделах энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется, за исключением случаев, для которых настоящими Требованиями предусмотрено внесение в них соответствующих значений.

В случае полного отсутствия сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в соответствующих рекомендуемых образцах, указанных в приложениях к настоящим Требованиям, данные сведения к энергетическому паспорту не прилагаются.

## **III. Заключительное положение**

Настоящий Стандарт вступает в силу с момента его утверждения Советом Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит» и действует неопределённый срок. Внесение изменений и дополнений в настоящий Стандарт осуществляется на основании решения Совета Ассоциации.

Приложение № 1

к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Ассоциация «Саморегулируемая организация в области энергетического обследования  
«РусЭнергоАудит»

(наименование саморегулируемой организации)

Дата регистрации: 15 марта 2011 г. Рег.№: СРО-Э-064

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

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. №  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

(наименование 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)

Приложение №2  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма
2. Почтовый адрес
3. Место нахождения
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ)
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, %
6. Реквизиты организации:
  - 6.1. ОГРН (ОГРНИП)
  - 6.2. ИНН
  - 6.3. КПП (для юридических лиц)
  - 6.4. Банковские реквизиты:
    - 6.4.1. Полное наименование банка
    - 6.4.2. БИК
    - 6.4.3. Расчетный счет
    - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии)
7. Коды по классификаторам:
  - 7.1. Основной код по ОКВЭД
  - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД
  - 7.3. Код по ОКОГУ
8. Ф.И.О., должность руководителя
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента <\*>:
  - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента
  - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию
  - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию
  - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации\*

<\*> Подпункты 11.1 - 11.4 заполняются при внедрении или наличии системы энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы <*>				Отчетный (базовый) год <***>
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	<***>					
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	<***>					
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	<***>					
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	<***>					
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:						
6.1	основной продукции (работ, услуг)						
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у.т.					
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
	на производство основной продукции	тыс. руб.					

9.1	(работ, услуг)						
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб. <sup>6</sup> .					
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%					
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.					
17.1	производственного персонала	чел.					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

N п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП(в случае отсутствия - территориальный код ФНС России)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.
1					
2					
n					

<\*> Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

<\*> Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

<\*\*\*> Не заполняется.







Предложения  
по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов  
и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	
Тепловая энергия	
Газ	
Холодная вода	
Горячая вода	

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

<\*\*\*> Автоматизированная информационно-измерительная система.

Приложение №4  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Сведения  
о потреблении энергетических ресурсов и воды  
и о его изменениях

Форма

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у.т.						
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт • ч						
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт • ч						
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал						
1.3	Твердого топлива <*>	Т						
1.4	Жидкого топлива <*>	Т						
1.5	Природного газа <*>, всего	тыс. н.						

		куб. м						
1.5.1	в том числе по узлам (приборам)учета	тыс. н. куб. м						
1.6	Сжиженного газа <*>, всего	тыс. т						
1.6.1	в том числе по узлам (приборам)учета	тыс. т						
1.7	Сжатого газа <*>, всего	тыс. н. куб. м						
1.7.1	в том числе по узлам (приборам)учета	тыс. н. куб. м						
1.8	Попутного нефтяного газа <*>, всего	тыс. н. куб. м						
1.8.1	в том числе по узлам (приборам)учета	тыс. н. куб. м						
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	т у.т.						
1.9.1	Бензина	тыс. л						
1.9.2	Керосина	тыс. л						
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л						
1.9.4	сжиженного газа	т						
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м						
1.9.6	твердого топлива	т						
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т						

1.10	Воды, всего	тыс. куб. м						
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м						
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.						
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт•ч						
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт•ч						
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал						
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м						
	Итого потребление энергетических ресурсов, произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.						

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<\*> Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

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

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и о его изменениях

№/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник										
1.2.	Собственное производство										
	Итого суммарный приход										
2.	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:										
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственные нужды										
2.1.3	электрическое отопление										
2.1.4	электрический транспорт										
2.1.5	прочие собственные нужды										
2.2.	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3.	Фактические (отчетные) потери всего, в том числе:										
2.3.1	технологические потери всего, в том числе:										
	условно-постоянные										
	Нагрузочные										
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета										

(в тыс. кВт.ч)

2.3.2	нерациональные потери										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии										

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

Приложение №6  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и о 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										

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





3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива										
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

Сведения  
по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента при использовании  
энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

N п/п	Наименование топливно- энергетического ресурса (далее - ТЭР)	Количество, т у.т.	Вид экономической деятельности <*>	Переводной коэффициент	Количество CO <sub>2</sub> - эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1					
1.2					
1.n					
	Итого				
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период <***>				
2.1					
2.2					
2.n					
	Итого				

1 т.т. = 29,31 ГДж

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

<\*\*\*> Не заполняется.

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

Таблица 3

Сведения  
по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента при использовании  
энергетических ресурсов и о его изменениях <\*>

N п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы <***>				
1.1											
1.2											
1.n											
	Итого										
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO <sub>2</sub> -эквивалента										
2.2	Утилизация выбросов (в т.ч. полезная)										
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.										

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;

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

<\*> По электрической энергии расчет не производится.

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





2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения воды										

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



Приложение № 10  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

N п/п	Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее - ВЭР)	Характеристики ВЭР					Годовой выход ВЭР, Гкал	Годовое фактическое использование, Гкал	Примечание
		фазовое состояние	расход куб. м/ч	давление, МПа	температура, °С	характерные загрязнители, их концентрация , %			
	Итого	- <*>							

<\*> Не заполняется.

Сведения  
об использовании альтернативных (местных) топлив  
и возобновляемых источников энергии

Таблица 2

N п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР (далее - ВИЭ)	Основные характерис- тики	Теплотворн ая способност ь, ккал/кг	Годовая наработка энергоуста новки, ч	КПД энергоуста новки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электричес кой энергии, МВт • ч	
1								
	Итого				- <*>			

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<\*> Не заполняется.





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

Таблица 2

N п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности <*>	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт • ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
1																
					Итого											

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

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

Приложение № 12  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление основными технологическими комплексами

N п/п	Наименование (марка) вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики <*>				Сведения о потреблении энергетических ресурсов				Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	производительность		N п/п	вид энергетическ ого ресурса	объем потребления за отчетный (базовый) год		
					единица измерен ия	значение			единица измерения	значение	
1							1				
							2				
							n				
							1				
							2				
							n				
							1				
							2				
							n				

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

Приложение № 13  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь здания, строения, сооружения, кв.м	Отапливаемая площадь здания. Строения. Сооружения, кв.м	Отапливаемый объем здания. Строения, сооружения куб.м	износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии		
			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)
1.			Стены										
			Окна										
			Крыша										

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 требованиям

(соответствует, не соответствует)

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

р

(достигнуты, не достигнуты)



Оценка соответствия фактических показателей паспортным  
и расчетно-нормативным значениям <\*>

Таблица 1

N п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1					
1.2					
1.n					
2	По видам проводимых работ				
2.1					
2.2					
2.n					
3	По видам оказываемых услуг				
3.1					
3.2					
3.n					
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
4.1					
4.2					

4.n					
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1					
5.2					
5.n					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

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

Таблица 2

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

№/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	Сведения о показателях энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1.	Электрической энергии		тыс. кВт.ч		
1.1.1					
1.1.2					
1.1.n					
1.2.	Тепловой энергии		Гкал		
1.2.1					
1.2.2					
1.2.n					
1.3.	Твердого топлива <*>		т		
1.3.1					
1.3.2					
1.3.n					
1.4.	Жидкого топлива <*>		т		
1.4.1					
1.4.2					
1.4.n					
1.5	Природного газа <*>		тыс.н.куб.м		
1.5.1					
1.5.2					
1.5.n					
1.6	Сжиженного газа <*>		тыс.т		

1.6.1					
1.6.2					
1.6.n					
1.7	Сжатого газа <*>	тыс.н.куб.м			
1.7.1					
1.7.2					
1.7.n					
1.8	Попутного нефтяного газа <*>	тыс.н.куб.м			
1.8.1					
1.8.2					
1.8.n					
1.9.	Моторного топлива, всего, в том числе:	Тту.т.			
1.9.1.	Бензина	тыс.л			
1.9.1.1					
1.9.1.2					
1.9.1.n					
1.9.2.	Керосина	тыс.л			
1.9.2.1					
1.9.2.2					
1.9.2.n					
1.9.3.	дизельного топлива	тыс.л			
1.9.3.1					
1.9.3.2					
1.9.3.n					
1.9.4.	сжиженного газа	т			
1.9.4.1					
1.9.4.2					
1.9.4.n					
1.9.5	сжатого газа	н. куб.м			
1.9.5.1					

1.9.5.2					
1.9.5.П					
1.9.6	твердого топлива	т			
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.6.3					
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1-1.9.4)	т			
1.9.7.1					
1.9.7.2					
1.9.7.п					
1.10.	Воды	тыс. куб. м			

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<\*> Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Форма

Приложение № 15  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «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.

<\*\*\*> Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты;
- газовый конденсат;
- природный газ;
- вода.

Форма

Приложение № 16  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «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					
	Итого от 6 кВ и выше					
1.15.	3кВ					
1.16.	2кВ					
1.17.	500 Вольт и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по воздушным линиям					
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ					
2.2.	110 кВ					
2.3.	35 кВ					
2.4.	27,5 кВ					
2.5.	20 кВ					
2.6.	10 кВ					
2.7.	6кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
2.8.	3кВ					
2.9.	2кВ					

№		Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы			
2.10.	500 Вольт и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по кабельным линиям					
	Всего по воздушным и					
3.	Шинопроводы					
3.1.	800 кВ					
3.2.	750 кВ					
3.3.	500 кВ					
3.4.	400 кВ					
3.5.	330 кВ					
3.6.	220 кВ					
3.7.	154 кВ					
3.8.	110 кВ					
3.9.	35 кВ					
3.10.	27,5 кВ					
3.11.	20 кВ					
3.12.	10 кВ					
3.13.	6 кВ					
	Всего по шинопроводам					











Приложение № 19  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

N п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	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	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
1.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
1.6	Газового конденсата	тыс. т							
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
1.8	Воды	тыс. куб. м							
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт • ч							
2.2	Тепловой энергии	Гкал							
2.3	Нефти	тыс. т							
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							

2.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
2.6	Газового конденсата	тыс. т							
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
2.8	Воды	тыс. куб. м							
Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов									
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт • ч							
3.2	Тепловой энергии	Гкал							
3.3	Нефти	тыс. т							
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
3.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
3.6	Газового конденсата	тыс. т							
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
3.8	Воды	тыс. куб. м							

<\*> Кроме газового конденсата.

<\*\*\*> Не заполняется.



3	По сокращению потерь нефти, тыс. т							
3.1								
3.2								
3.n								
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м							
4.1								
4.2								
4.n								
5	По сокращению потерь нефтепродуктов <*>, тыс. т							
5.1								
5.2								
5.n								
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т							
6.1								
6.2								
6.n								
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м							
7.1								



7.2								
7.n								
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м							
8.1								
8.2								
8.n								
	Итого							

<\*> Кроме газового конденсата.

<\*\*\*> Не заполняется.

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

Таблица 2

N п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды		
		в натуральном выражении	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия		тыс. кВт • ч	
2	Тепловая энергия		Гкал	
3	Котельно-печное топливо		т у.т.	
4	Моторное топливо		т у.т.	
5	Вода		тыс. куб. м	
	Итого		- <*>	

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<\*> Не заполняется.

Приложение № 21  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

N п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия				тыс. кВт • ч		
2	Тепловая энергия				Гкал		
3	Твердое топливо <*>				т		
4	Жидкое топливо <*>				т		
5	Природный газ <*>				тыс. н. куб. м		
6	Сжиженный газ <*>				тыс. т		
7	Сжатый газ <*>				тыс. н. куб. м		
8	Попутный нефтяной газ <*>				тыс. н. куб. м		
9	Моторное топливо, всего, в том числе:				т у.т.		

9.1	Бензин				тыс. л		
9.2	Керосин				тыс. л		
9.3	дизельное топливо				тыс. л		
9.4	сжиженный газ				т		
9.5	сжатый газ				н. куб. м		
9.6	твердое топливо				т		
9.7	жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 - 9.4)				т		
10	Вода				тыс. куб. м		
	Итого						

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<\*> Кроме моторного топлива (подпункт 9).

<\*\*\*> Не заполняется.

Приложение № 22  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

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

Таблица 1

N п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1				
2				
n				
	Итого			

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

<\*\*\*> Не заполняется.

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

Таблица 2

N п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		N п/п	вид энергетического ресурса <*>	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды			
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)			
				единица измерения	значение <*>		
1		1					
		2					
		n					
2		1					
		2					
		n					
n		1					
		2					
		n					
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт • ч			
			по тепловой энергии	Гкал			

		по твердому топливу	т у.т.				
		по жидкому топливу	т у.т.				
		по природному газу	т у.т.				
		по сжиженному газу	т у.т.				
		по сжатому газу	т у.т.				
		по попутному нефтяному газу	т у.т.				
		по моторному топливу	т у.т.				
		по воде	тыс. куб. м				
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год							
Простой срок окупаемости (план), лет							

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<\*> При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком "+", при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком "-".

<\*\*\*> Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

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

<\*\*\*> Не заполняется.

Приложение № 23  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

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

№/п	ФИО	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах , определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	Дата утверждения
1.								
2.								







2.1.8	на продувки наземного оборудования <****>										
2.1.9	на условно-постоянные технологические нужды										
2.1.10	на компрессорные установки (топливный газ)										
2.1.11	на нагрев технологических потоков, всего, в том числе <****>										
2.1.11.1	на нагрев газов регенерации адсорбентов										
2.1.11.2	на нагрев кубовой жидкости ректификационных, десорбционных колонн										
2.1.11.3	на нагрев прочих технологических потоков										
2.1.12	на переработку газа <****>										
2.1.13	на переработку конденсата <****>										
2.1.14	на печи дожигания вредных отходов <****>										
2.1.15	на проведение плановых ремонтов оборудования <****>										
2.1.16	прочие собственные нужды										
2.2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:										
2.2.1	технологические потери (утечки)										
2.2.2	пластовые потери <****>										
	Итого суммарный расход										

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

<\*\*\*> Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа.

<\*\*\*\*> Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

<\*\*\*\*> Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

<\*\*\*\*> Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.



4	Фактическая экономия ТЭР от использования ВЭР и ВИЭ, всего, в том числе:	тыс. т у.т.										
4.1	электрической энергии	тыс. кВт • ч										
4.2	природного газа	тыс. куб. м										
4.3	тепловой энергии	Гкал										

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

Приложение N 27  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения  
об основных технических характеристиках и о потреблении  
энергетических ресурсов дожимными  
компрессорными станциями <\*>

Таблица 1

N п/п	Наименование дожимной компрессорной станции (далее - ДКС), номер компрессорного цеха (далее - КЦ)	Данные по ГПА			Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год	
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	потребление природного газа, тыс. куб. м	потребление электрической энергии, тыс. кВт • ч
1						
2						
N						
				Итого		

<\*> Заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

Сведения  
об основных технических характеристиках и о потреблении  
энергетических ресурсов компрессорными станциями <\*>

Таблица 2

N п/п	Наименование компрессорной станции (далее - КС), номер КЦ	Данные по ГПА			Данные по установке очистки газа (далее - УОГ)		Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год			
		тип ГПА	тип нагнет ателя	установленн ая мощность ГПА, МВт	тип УОГ	установленная мощность вентиляторов, МВт	потребление природного газа на собственные технологические нужды (далее - СТН), тыс. куб. м		потребление электрической энергии на СТН, тыс. кВт • ч	
							на компримирование	на прочие нужды	на компримирование	на прочие нужды
1										
2										
n										
Итого										

<\*> Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

Приложение N 28  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения  
об основных технических характеристиках и о потреблении  
энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд

N п/п	Тип ЭСН	Год ввода в эксплуатацию	Вид ЭСН	Номинальная электрическая мощность ЭСН, кВт	Номинальный КПД ЭСН	Удельный расход топлива за отчетный (базовый) год, кг у.т./ (кВт • ч)	Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт • ч	Потребление природного газа за отчетный (базовый) год, тыс. куб. м
1								
2								
n								
Итого								



Приложение N 29  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

**Сведения**  
об основных технических характеристиках и о потреблении  
энергетических ресурсов отопительными котельными

N п/п	Наименование и место расположения котельной	Год ввода в эксплуат ацию	Количество котлов, шт.		Проектная мощность котельной, Гкал/ч	КПД при номинальной нагрузке, %		Потребление котельно- печного топлива за отчетный (базовый) год, тыс. т у.т.	Выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год, Гкал
			паров ые	водогр ейные		паспор тный	фактич еский		
1									
2									
п									
Итого						- <*>			

<\*> Не заполняется.

Приложение N 30  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения  
о потреблении природного газа, электрической энергии  
и тепловой энергии в газотранспортной организации

N п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	Потребление природного газа, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
1.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
1.1.1	на компримирование	тыс. куб. м					
1.1.2	на прочие собственные нужды	тыс. куб. м					
1.2	технологические потери (утечки)	тыс. куб. м					
2	Потребление электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. кВт • ч					
2.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. кВт • ч					
2.1.1	на компримирование	тыс. кВт • ч					
2.2	технологические потери	тыс. кВт • ч					
3	Потребление тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал					
3.1	на собственные нужды	Гкал					
3.2	нерациональные потери	Гкал					
	Итого	т у.т.					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

Приложение N 31  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения  
по балансу расхода природного газа  
в газотранспортной организации

(в тыс. куб. м)

N п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
1.1	на компримирование					
1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:					
1.2.1	на собственные нужды КС					
1.2.2	на нужды линейной части (далее - ЛЧ), газораспределительной станции (далее - ГРС), газоизмерительной станции (далее - ГИС)					
1.2.3	на прочие собственные нужды					
2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:					
2.1	технологические потери (утечки)					
2.2	потери из-за аварий и иных инцидентов					
	Итого					

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

Приложение N 32  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения  
по балансу электрической энергии  
в газотранспортной организации

(в тыс. кВт • ч)

N п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство					
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
2.1.1	на компримирование					
2.1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:					
	на нужды КС					
	на нужды ЛЧ, ГРС, ГИС					
	на прочие собственные нужды					
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:					
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:					
	условно-постоянные					
	Нагрузочные					
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета					
2.3.2	нерациональные потери					
	Итого суммарный расход					

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

Приложение N 33  
к Стандарту оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам обязательного энергетического обследования  
членами Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Форма

Сведения  
по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

(в Гкал)

N п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:					
1.2.1	за счет использования ВЭР и ВИЭ					
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
2.1.1	на технологические нужды основного производства					
2.1.2	на технологические нужды вспомогательных производств					
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.3	Суммарные сетевые потери					
	Итого производственный расход					
2.4	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения					
	Итого суммарный расход					

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



В настоящем документе прошито и пронумеровано 119 (сто девятнадцать) листов  
Председатель Совета  
Ассоциации «СРО «РусЭнергоАудит»

Решетов Е.В.

