Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 35079
от "03" декабря 2014 г.

ПРИКАЗ

30 июня 2014 г. № 400

Москва

Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования

В соответствии с пунктом 7.1 статьи 6 и частью 5.1 статьи 15 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 48, ст. 5711; 2013, № 52 (ч. 1), ст. 6964) п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

требования к проведению энергетического обследования и его результатам согласно приложению № 1;

правила направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, согласно приложению № 2.

2. Признать утратившими силу:

приказ Минэнерго России от 19 апреля 2010 г. № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии

gost.e-ecolog.ru

энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» (зарегистрирован Минюстом России 7 июня 2010 г., регистрационный № 17498);

приказ Минэнерго России от 8 декабря 2011 г. № 577 «О внесении изменений в требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и в правила направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.04.2010 № 82» (зарегистрирован Минюстом России 28 февраля 2012 г., регистрационный № 23360).

Министр А.В. Новак

Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от «30» 06 2014 № 400

ТРЕБОВАНИЯ
к проведению энергетического обследования и его результатам

I. Общие положения

1. Требования к проведению энергетического обследования и его результатам распространяются на саморегулируемые организации в области энергетического обследования (далее – СРО), а также лиц, имеющих право проводить энергетические обследования и являющихся членами СРО (далее – энергоаудитор).

2. Энергетическое обследование проводится энергоаудиторами в добровольном или обязательном порядке в соответствии со стандартами и правилами, регламентирующими порядок проведения энергетических обследований членами СРО.

3. При проведении добровольного энергетического обследования объем оказываемой услуги, определяется лицом, заказавшим проведение энергетического обследования (далее – заказчик), в соответствии с договором на оказание услуги по проведению энергетического обследования (далее – договор).

4. 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) сведения о которых должны быть отражены в отчете, определяется заказчиком в договоре.

5. В целях проведения энергетического обследования энергоаудитором 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;

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

II. Требования к проведению энергетического обследования

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

1) анализ договоров заказчика с ресурсоснабжающими организациями;

2) анализ состояния фактически используемых систем снабжения энергетическими ресурсами;

3) 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;

4) 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;

5) 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.

7. 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).

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

9. 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:

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

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

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

4) 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;

5) 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;

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

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

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

III. Требования к разработке, составлению и заполнению отчета

10. Отчет разрабатывается и заполняется на основании обработанных и проанализированных сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, его визуального осмотра и инструментального обследования.

11. Энергетический паспорт, составленный по результатам энергетического обследования объекта энергетического обследования, разрабатывается и заполняется на основании сведений, указанных в отчете, составленном по результатам энергетического обследования соответствующего объекта.

12. К основным структурным элементам отчета относятся:

1) титульный лист;

2) оглавление;

3) аннотация;

4) введение;

5) сведения об объекте энергетического обследования;

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

7) приложения.

13. На титульном листе отчета указываются:

1) полное наименование СРО, членом которой является энергоаудитор, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;

2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа СРО (руководителя коллегиального исполнительного органа СРО) и печать организации;

3) полное наименование энергоаудитора в соответствии с учредительными документами;

4) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись энергоаудитора и печать юридического лица либо индивидуального предпринимателя, являющегося энергоаудитором (при ее наличии);

5) полное наименование объекта энергетического обследования;

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

7) дата (месяц, год) составления отчета.[1]

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

15. В аннотации отчета указываются:

1) объем финансирования энергоресурсосберегающих мероприятий;

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

---

[1] Дата составления отчета соответствует дате окончания проведения энергетического обследования и составления энергетического паспорта.

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

16. Во введении отчета указываются:

1) обоснование необходимости и цели проведения энергетического обследования;

2) краткое описание содержания и методологии проведения энергетического обследования;

3) сроки и график проведения энергетического обследования;

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

17. В сведениях об объекте энергетического обследования и в отчете указываются:

1) полное наименование объекта энергетического обследования;

2) местонахождение объекта энергетического обследования в соответствии со сведениями кадастрового плана;

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);

4) схема расположения объекта энергетического обследования;

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;

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);

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

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

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

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;

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;

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;

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;

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

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;

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;

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);

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;

отапливаемый объем;

износ;

удельная тепловая характеристика;

результаты инструментального обследования (в случае, если оно проводилось);

класс энергетической эффективности;

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.

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

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;

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

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;

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;

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);

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;

7) план и график внедрения рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий;

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

9) оценка возможных негативных эффектов при внедрении рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий.

19. В качестве приложений к отчету, составленному по результатам энергетического обследования, указывается перечень измерительной аппаратуры, используемой при проведении инструментального обследования объекта

энергетического обследования, в виде таблицы, а также прилагаются копии следующих документов:

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;

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

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

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

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

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

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

IV. Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования

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

1) титульный лист по рекомендуемому образцу согласно приложению № 1 к настоящим Требованиям;

2) общие сведения об объекте энергетического обследования по рекомендуемому образцу согласно приложению № 2 к настоящим Требованиям;

3) сведения об оснащенности приборами учета по рекомендуемому образцу согласно приложению № 3 к настоящим Требованиям;

4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 4 – 13 к настоящим Требованиям;

5) сведения о показателях энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению № 14 к настоящим Требованиям;

6) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 15 – 20 к настоящим Требованиям;

7) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по рекомендуемому образцу согласно приложению № 21 к настоящим Требованиям;

8) сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению № 22 к настоящим Требованиям;

9) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемым образцам согласно приложениям № № 23 – 24 к настоящим Требованиям;

10) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 25 – 29 к настоящим Требованиям;

11) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для газотранспортных организаций) по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 30 – 34 к настоящим Требованиям.

21. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица в других муниципальных образованиях к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, прилагаются сведения по рекомендуемым образцам в соответствии с приложениями №№ 1 – 34 к настоящим Требованиям, заполненные по каждому обособленному подразделению.

22. 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.

23. 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.

Приложение № 1
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

_____
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

_____

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

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № _____
потребителя энергетических ресурсов

_____
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

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

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

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

_____
(месяц, год составления паспорта)

Приложение № 2
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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.					
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
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.					
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	тыс. кВт					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
	мощность энергопринимающих устройств						
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

№ 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.

Приложение № 3
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:										
1.1.1	полученной от стороннего источника										
1.1.2	собственного производства										
1.1.3	потребленной на собственные нужды										
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)										
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:										
1.2.1	полученной от стороннего источника										
1.2.2	собственного производства										
1.2.3	потребленной на собственные нужды										
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)										

1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки										
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета										
2	Сведения об оснащенности узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета										

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 Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и о его изменениях

№ 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 Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу электрической энергии и о его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	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										
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 Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу тепловой энергии и о его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство, всего в том числе:										
1.2.1	электрическое отопление										
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:										
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом										
2.1.2	горячей воды										
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:										
2.2.1	калориферы воздушные										
2.3	Горячее водоснабжение										
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.5	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход										
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии										

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

Приложение № 7
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1	Приход										
1.1											
1.2											
1.n											
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:										
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)										
2.1.2	нагрев										
2.1.3	сушка										
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)										
2.1.5	бытовое использование										
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:										
2.2.1	в котельной										
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход										
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_2-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее – ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO_2-эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1					
1.2					
1.n					
	Итого		-**		
2	*Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период****				
2.1					
2.2					
2.n					
	Итого		-**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.
** Не заполняется.
*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Сведения по выбросам CO_2-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов и о его изменениях*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO_2-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_2-эквивалента										
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)										
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.										

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

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

Приложение № 8
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажировместимость, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1						1								
						2								
						n								
2						1								
						2								
						n								
n						1								
						2								
						n								

* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.
** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический).
*** Указывается для транспортных средств осуществляющих грузовые перевозки и перевозки пассажиров.

Приложение № 9
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу воды и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	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	Расход на собственные нужды, всего в том числе:										
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды										
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход										
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 Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

№ 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, %			
1									
2									
n									
	Итого	-*							

* Не заполняется.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР (далее – ВИЭ)	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
1								
2								
n								
	Итого	-*						

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Приложение № 11
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт						
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:												
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:												
1.1.1													
1.1.2													
1.1.n													
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:												
1.2.1													
1.2.2													
1.2.n													
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:												
1.3.1													
1.3.2													
1.3.n													
2	Наружное освещение												
	Итого												

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

№ 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																
2																
n																
					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 Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование (марка) вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*				Сведения о потреблении энергетических ресурсов				Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	производительность		№ п/п	вид энергетического ресурса	объем потребления за отчетный (базовый) год		
					единица измерения	значение			единица измерения	значение	
1							1				
							2				
							n				
2							1				
							2				
							n				
n							1				
							2				
							n				

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

Приложение № 13
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода ев эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапли-ваемая площадь, здания, строения, сооруже ния, кв. м	Отаплива емый объем здания, строения, сооруже ния, куб. м	Износ здания, строения, сооруже ния, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электри ческой энергии на обще домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергети ческой эффектив ности
			наимено вание конструк ции	краткая характеристика					Фактичес кая	расчетно-норматив ная	на отопление, вентиля цию и горячее водоснаб жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	Макси мально допусти мые величины отклоне ний от нормируе мого показа теля, %	на отоплен ие и вентиля цию, Вт·ч/ (кв. м· °С·сут.)		
1			Стены												
			Окна												
			Крыша												
2			Стены												
			Окна												
			Крыша												
n			Стены												
			Окна												
			Крыша												

Приложение № 14
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) _____
(в наличии, отсутствует)

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 _____
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1					
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					

№ 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	
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)).

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Сведения о показателях энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих 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					

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
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:	т у. 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.n					
1.9.6	твердого топлива	т			
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.6.n					
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.n					
1.10	Воды	тыс. куб. м			
1.10.1					
1.10.2					
1.10.n					

1 т у. т. = 29.31 ГДж

* Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Приложение № 15
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1				
2				
n				

* Кроме электрической энергии.
** Допустимые виды:
- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты;
- газовый конденсат;
-природный газ;
- вода.

Приложение № 16
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ					
1.2	800 кВ					
1.3	750 кВ					
1.4	500 кВ					
1.5	400 кВ					
1.6	330 кВ					
1.7	220 кВ					
1.8	154 кВ					
1.9	110 кВ					
1.10	35 кВ					
1.11	27,5 кВ					
1.12	20 кВ					
1.13	10 кВ					
1.14	6 кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
1.15	3 кВ					
1.16	2 кВ					
1.17	500 В и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по воздушным линиям					
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ					
2.2	110 кВ					
2.3	35 кВ					
2.4	27,5 кВ					
2.5	20 кВ					
2.6	10 кВ					
2.7	6 кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
2.8	3 кВ					
2.9	2 кВ					
2.10	500 В и ниже					

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по кабельным линиям					
	Всего по воздушным и кабельным линиям					
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 № 17
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА
1	До 2500 включительно	3–20										
1.1		27,5–35										
2	От 2500 до 10000 включительно	3–20										
2.1		35										
2.2		110–154										
3	От 10000 до 80000 включительно	3–20										
3.1		27,5–35										
3.2		110–154										
3.3		220										
4	Более 80000	110–154										
4.1		220										
4.2		330 однофазные										
4.3		330 трехфазные										
4.4		400–500 однофазные										
4.5		400–500 трехфазные										
4.6		750–1150										
	Итого											

Приложение № 18
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар
1.1	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ										
1.2		27,5–35 кВ										
1.3		150–110 кВ										
1.4		500 кВ										
1.5		750 кВ										
1.6		Итого										
2.1	Синхронный компенсатор (СК) и генераторы в режиме СК	До 15,0 МВА										
2.2		От 15,0до 37,5 МВА										
2.3		50 МВА										
2.4		От 75,0 до 100,0МВА										
2.5		160 МВА										
2.6		Итого										
3.1	Батарея статических конденсаторов и статический компенсатор	0,38–20 кВ										
3.2		35 кВ										
3.3		150–110 кВ										
3.4		220 кВ и выше										
3.5		Итого										

Приложение № 19
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
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							
3	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.

Приложение № 20
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч					-**		
1.1								
1.2								
1.n								
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал					-**		
2.1								
2.2								
2.n								
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								

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
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

№ 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 Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении			в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам	единица измерения		
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 Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

Таблица 1

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды			
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	
				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 Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

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

Приложение № 24
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – __ человек.

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации
1			1						
			2						
			n						
2			1						
			2						
			n						
n			1						
			2						
			n						

Приложение № 25
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу природного газа и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	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	на отопительные котельные										
2.1.2	на электростанции собственных нужд										
2.1.3	на компримирование (топливный газ газоперекачивающего агрегата) (далее – ГПА)**										
2.1.4	на запуск ГПА (пусковой газ)**										
2.1.5	на сжигание промстоков***										
2.1.6	на подогрев жидких и газообразных продуктов***										
2.1.7	на подогрев топливного и пускового газа****										
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.

Приложение № 26
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

№ п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
1	Количество тепла уходящих газов газотурбинной установки (далее – ГТУ) и электростанций собственных нужд (далее – ЭСН)											
1.1	Возможная выработка тепловой энергии на установленных теплоутилизаторах	Гкал										
1.2	Фактическое использование тепловой энергии теплоутилизаторов	Гкал										
2	Потенциальная энергия сжатого газа											
2.1	Количество турбодетандерных установок	шт.										
2.2	Объем электрической энергии, выработанной на турбодетандерных установках	тыс. кВт·ч										
3	Горючие ВЭР (отработанные ГСМ)											
3.1	Объем отработанных ГСМ	т у. т.										
3.2	Фактическое использование отработанных ГСМ	т у. т.										
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 № 27
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

Таблица 1

№ 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

№ 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 нагнетателя	установленная 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 № 28
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

№ 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 № 29
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

№ п/п	Наименование и место расположения котельной	Год ввода в эксплуатацию	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
			паровые	водогрейные		паспортный	фактический		
1									
2									
n									
Итого						-*			

* Не заполняется.

Приложение № 30
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

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

№ 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 № 31
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации

(в тыс. куб. м)

№ 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 № 32
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации

(в тыс. кВт·ч)

№ 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 № 33
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

(в Гкал)

№ 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.

Приложение № 34
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о средствах измерения (далее – СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее – ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
1		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						
2		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						
n		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						

Приложение № 35
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Рекомендуемый образец

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ,
составленный на основании проектной документации

_____
наименование объекта (здания, строения, сооружения), адрес

Класс энергетической эффективности _____

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
1. Параметры теплозащиты здания, строения, сооружения		
1.1. Требуемое сопротивление теплопередаче:		
- наружных стен	кв. м·°С/Вт	
- окон и балконных дверей	кв. м·°С/Вт	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м·°С/Вт	
- перекрытий над проездами	кв. м·°С/Вт	
- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями	кв. м·°С/Вт	
1.2. Требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания, строения, сооружения	Вт/(кв. м·°С/Вт)	
1.3. Требуемая воздухопроницаемость:		
- наружных стен (в том числе стыки)	кг/(кв. м·ч)	
- окон и балконных дверей (при разности давлений 10 Па)	кг/(кв. м·ч)	
- покрытий и перекрытий первого этажа	кг/(кв. м·ч)	
- входных дверей в квартиры	кг/(кв. м·ч)	
1.4. Нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания, строения, сооружения при разности давлений 10 Па	кг/(кв. м·ч)	
2. Расчетные показатели и характеристики здания, строения, сооружения		
2.1. Объемно-планировочные показатели		
2.1.1. Строительный объем, всего	куб. м	
в том числе отапливаемой части	куб. м	

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
2.1.2. Количество квартир (помещений)	шт.	
2.1.3. Расчетное количество жителей (работников)	чел.	
2.1.4. Площадь квартир, помещений (без летних помещений)	кв. м	
2.1.5. Высота этажа (от пола до пола)	м	
2.1.6. Общая площадь наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания всего, в том числе:	кв. м	
- стен, включая окна, балконные и входные двери в здание	кв. м	
- окон и балконных дверей	кв. м	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м	
- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями, проездами и под эркерами, полов по грунту	кв. м	
2.1.7. Отношение площади наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания к площади квартир (помещений)		
2.1.8. Отношение площади окон и балконных дверей к площади стен, включая окна и балконные двери		
2.2. Уровень теплозащиты наружных ограждающих конструкций		
2.2.1. Приведенное сопротивление теплопередаче:		
- стен	кв. м·°С/Вт	
- окон и балконных дверей	кв. м·°С/Вт	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м·°С/Вт	
- перекрытий над подвалами и подпольями	кв. м·°С/Вт	
- перекрытий над проездами и под эркерами	кв. м·°С/Вт	
2.2.2. Приведенный коэффициент теплопередачи здания	Вт/(кв. м·°С/Вт)	
2.2.3. Сопротивление воздухопроницанию наружных ограждающих конструкций при разности давлений 10 Па:		
- стен (в том числе стыки)	кв. м·ч/кг	
- окон и балконных дверей	кв. м·ч/кг	
- перекрытия над техническим подпольем и подвалом	кв. м·ч/кг	
- входных дверей в квартиры	кв. м·ч/кг	
- стыков элементов стен	м·ч/кг	
2.2.4. Приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10 Па	кг/(кв. м·ч)	
2.3. Энергетические нагрузки здания		
2.3.1. Потребляемая мощность систем инженерного оборудования:		
- отопления	кВт	
- горячего водоснабжения	кВт	
- электроснабжения	кВт	
- других систем (каждой отдельно)	кВт	
2.3.2. Средние суточные расходы:		
- природного газа	куб. м/сут.	
- холодной воды	куб. м/сут.	
- горячей воды	куб. м/сут.	
2.3.3. Удельный максимальный часовой расход тепловой энергии на 1 кв. м площади квартир (помещений):		

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
- на отопление здания	Вт/кв. м	
- в том числе на вентиляцию	Вт/кв. м	
2.3.4. Удельная тепловая характеристика	Вт/(куб. м·°С)	
2.4. Показатели эксплуатационной энергоемкости здания, строения, сооружения		
2.4.1. Годовые расходы конечных видов энергоносителей на здание (жилую часть здания), строение, сооружение:		
- тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года	МДж/год	
- тепловой энергии на горячее водоснабжение	МДж/год	
- тепловой энергии других систем (раздельно)	МДж/год	
- электрической энергии, всего, в том числе:	МВт·ч/год	
на общедомовое освещение	МВт·ч/год	
в квартирах (помещениях)	МВт·ч/год	
на силовое оборудование	МВт·ч/год	
на водоснабжение и канализацию	МВт·ч/год	
- природного газа	тыс. куб. м/год	
2.4.2. Удельные годовые расходы конечных видов энергоносителей в расчете на 1 кв. м площади квартир (помещений):		
- тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года	МДж/кв. м год	
- тепловой энергии на горячее водоснабжение	МДж/кв. м год	
- тепловой энергии других систем (раздельно)	МДж/кв. м год	
- электрической энергии	кВт·ч/кв. м год	
- природного газа	куб. м/кв. м год	
2.4.3. Удельная эксплуатационная энергоемкость здания (обобщенный показатель годового расхода топливно-энергетических ресурсов в расчете на 1 кв. м площади квартир, помещений)	кг у. т. /кв. м год	
2.4.4. Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии:		
- 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.)	
2.4.5. Удельный расход электрической энергии на общедомовые нужды	кВт·ч/кв. м	
3. Сведения об оснащенности приборами учета		
3.1. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.2. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, необорудованных приборами учета, при централизованном снабжении:		

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.3. Количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, необорудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении указанными ресурсами:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
-воды	шт.	
3.4. Оснащенность квартир (помещений) приборами учета потребляемых:		
- электрической энергии	%	
- тепловой энергии	%	
- газа	%	
- воды	%	

4. Характеристики наружных ограждающих конструкций (краткое описание)
4.1. Стены _____
4.2. Окна и балконные двери _____
4.3. Перекрытие над техническим подпольем, подвалом _____
4.4. Перекрытие над последним жилым этажом либо над «теплым» чердаком _____

Дата составления энергетического паспорта

«__» _____ ____ г.

Подпись ответственного исполнителя:
Должность, Ф.И.О. _____

М.П.

Подпись заказчика:
Должность, Ф.И.О. _____

М.П.

Приложение № 2
к приказу Минэнерго России
от «30» 06 2014 г. № 400

ПРАВИЛА
направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования

1. Саморегулируемая организация в области энергетического обследования (далее - СРО) не реже одного раза в три месяца направляет в Минэнерго России надлежаще заверенные копии энергетических паспортов, составленных членами такой СРО по результатам проведенных ими обязательных энергетических обследований за указанный период. Первый трехмесячный период для каждой СРО начинает исчисляться с даты приобретения статуса такой СРО соответствующей некоммерческой организацией.

2. Копия энергетического паспорта направляется в установленном порядке СРО на бумажном носителе с приложением такой копии энергетического паспорта на электронном носителе (оптическом диске) в формате Portable Document Format (PDF) и в формате Extensible Markup Language (XML) или в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в формате Portable Document Format (PDF) и в формате Extensible Markup Language (XML).

3. Вместе с каждой копией энергетического паспорта в Минэнерго России направляется сопроводительное письмо, включающее полное или (в случае, если имеется) сокращенное наименование СРО, адрес электронной почты и почтовый (фактический) адрес данной СРО, на бумажном носителе с приложением данного сопроводительного письма на электронном носителе (оптическом диске) в формате Portable Document Format (PDF) или в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в формате Portable Document Format (PDF).

4. В случае отсутствия необходимой информации, предусмотренной разделами энергетического паспорта, вместе с соответствующей копией энергетического паспорта в Минэнерго России направляется документ, содержащий

причину отсутствия данной информации с приложением копий документов, подтверждающих указанную причину на бумажном носителе с приложением данных документов на электронном носителе (оптическом диске) в формате Portable Document Format (PDF) или в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в формате Portable Document Format (PDF).

5. Документы на бумажном носителе, представляемые в соответствии с настоящими Правилами, должны быть подписаны руководителем (уполномоченным им лицом) СРО и скреплены печатью.

6. Документы в электронном виде, представляемые в соответствии с настоящими Правилами по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», должны быть подписаны квалифицированной электронной подписью лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа СРО (руководителя коллегиального исполнительного органа СРО).

7. Документы на бумажном носителе с приложением данных документов на электронном носителе (оптический диск) направляются на следующий почтовый адрес Минэнерго России: г. Москва, ГСП-6, 107996, ул. Щепкина, 42, стр. 1, 2.

8. Документы в электронном виде направляются по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на адрес электронной почты: gost.e-ecolog.ru или размещаются в государственной информационной системе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГИС «Энергоэффективность» по адресу: gost.e-ecolog.ru (далее – ГИС «Энергоэффективность»).

9. Размещение документов в ГИС «Энергоэффективность» осуществляется через личную учетную запись (личный кабинет) СРО.

10. Обработка копии энергетического паспорта и сопроводительных документов осуществляется Минэнерго России в течение 30 дней с даты их получения.

11. При обработке копии энергетического паспорта проверяется соответствие ее настоящему Приказу, в том числе наименований показателей

и единиц измерения, и требованиям законодательства Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

12. В случае направления копии энергетического паспорта с нарушением настоящего Приказа, либо несоответствия копии энергетического паспорта требованиям законодательства Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности Минэнерго России вправе направить в СРО мотивированный отказ в регистрации копии энергетического паспорта на бумажном носителе и в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в формате Portable Document Format (PDF).

13. В случае принятия решения о регистрации копии энергетического паспорта Минэнерго России в установленном порядке в пятидневный срок направляет СРО извещение о регистрации копии энергетического паспорта на бумажном носителе и в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в формате Portable Document Format (PDF).

14. Документы, направляемые Минэнерго России на бумажном носителе, направляются на почтовый адрес СРО, указанный в государственном реестре СРО.

15. Документы, направляемые Минэнерго России в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», размещаются в личной учетной записи (личном кабинете) СРО в ГИС «Энергоэффективность».

gost.e-ecolog.ru