

**МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ**

**РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ РОССИИ)

**П Р И К А З**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Москва №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Об утверждении требований к проведению**

**энергетического обследования и его результатам**

В соответствии с 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, ст. 6964, 2018, № 30,   
ст. 4556; 53, ст. 8448), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые требования к проведению энергетического обследования и его результатам.

|  |  |
| --- | --- |
| Министр | М.С. Орешкин |

УТВЕРЖДЕН

приказом Минэкономразвития России

от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2019 г. №\_\_

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. Энергоаудиторам необходимо проводить энергетическое обследование в соответствии со стандартами и правилами, регламентирующими порядок проведения энергетических обследований членами СРО.

3. При проведении 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>

--------------------------------

<1> Дата составления отчета соответствует дате окончания проведения энергетического обследования и составления энергетического паспорта.

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;

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 энергетического обследования

20. В энергетический паспорт, составленный по результатам 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 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 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 ОКВЭД2 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**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** [**<\*>**](#Par42)**:**

**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**](#Par34) **-** [**11.4**](#Par37) **заполняются при внедрении или наличии системы**

**энергетического менеджмента в обследованной организации.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 1** | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы [<\*>](#Par338) | | Отчетный (базовый) год [<\*\*>](#Par339) | | | | | |
|  | | | |  | |  |  |  |  |  |
| 1 | Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | | | | - [<\*\*\*>](#Par340) | |  |  |  |  |  |
| 2 | Код основной продукции (работ, услуг) по [ОКПД 2](consultantplus://offline/ref=263F82DE3B70B87FDF4646BF306A012ED2DEE9685114E6C2021CDCD7072CE4FFF82BEB912C067CC90028537946Q0d2M) | | | | - [<\*\*\*>](#Par340) | |  |  |  |  |  |
| 3 | Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг) | | | | - [<\*\*\*>](#Par340) | |  |  |  |  |  |
| 4 | Код дополнительной продукции (работ, услуг) по [ОКПД 2](consultantplus://offline/ref=263F82DE3B70B87FDF4646BF306A012ED2DEE9685114E6C2021CDCD7072CE4FFF82BEB912C067CC90028537946Q0d2M) | | | | - [<\*\*\*>](#Par340) | |  |  |  |  |  |
| 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 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**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 [<\*>](#Par207)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | | | | | | | | | | |
| Электрической энергии | | Тепловой энергии | | Газа | | Холодной воды | | | Горячей воды | |
| всего | в том числе в составе АИИС [<\*\*>](#Par208) | всего | в том числе в составе АИИС [<\*\*>](#Par208) | всего | в том числе в составе АИИС [<\*\*>](#Par208) | всего | в том числе в составе АИИС [<\*\*>](#Par208) | всего | | в том числе в составе АИИС [<\*\*>](#Par208) |
| 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. кВтч |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.1.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. кВтч |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.2 | Тепловой энергии, всего | Гкал |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.2.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | Гкал |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.3 | Твердого топлива [<\*>](#Par313) | т |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.4 | Жидкого топлива [<\*>](#Par313) | т |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.5 | Природного газа [<\*>](#Par313), всего | тыс. н. куб. м |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.5.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. н. куб. м |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.6 | Сжиженного газа [<\*>](#Par313), всего | тыс. т |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.6.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. т |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.7 | Сжатого газа [<\*>](#Par313), всего | тыс. н. куб. м |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.7.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. н. куб. м |  |  |  |  | |  | | |  |
| 1.8 | Попутного нефтяного газа [<\*>](#Par313), 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](#Par163) - [1.9.4](#Par190)) | 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. кВтч |  |  |  |  | | |  | |  |
| 2.1.1 | в том числе с использованием возобновляемых источников энергии | тыс. кВтч |  |  |  |  | | |  | |  |
| 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)](#Par153).

Приложение № 5

к Требованиям к проведению

энергетического обследования

и его результатам

Рекомендуемый образец

Сведения

по балансу электрической энергии и о его изменениях

(в тыс. кВтч)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | | Прогноз на последующие годы [<\*>](#Par245) | | | | | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 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 [<\*>](#Par219) | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 [<\*>](#Par211) | | | | | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 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 CO2-эквивалента при использовании

энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование топливно-энергетического ресурса (далее - ТЭР) | Количество, т у.т. | Вид экономической деятельности [<\*>](#Par64) | Переводной коэффициент | Количество CO2-эквивалента, т |
| 1 | Использование ТЭР в отчетном (базовом) году | | | | |
| 1.1 |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  |
| 1.n |  |  |  |  |  |
|  | Итого |  | - [<\*\*>](#Par65) | | |
| 2 | Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период [<\*\*\*>](#Par66) | | | | |
| 2.1 |  |  |  |  |  |
| 2.2 |  |  |  |  |  |
| 2.n |  |  |  |  |  |
|  | Итого |  | - [<\*\*>](#Par65) | | |

1 т у.т. = 29,31 ГДж

--------------------------------

<\*> Указывается код вида экономической деятельности по [ОКВЭД2](consultantplus://offline/ref=61018802DFE142AE0013F7605A7FFE402B5A7724A399F2D028407427659F868A97BA19280D2B9BFC091FA137FCW4DDN), для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по [ОКВЭД2](consultantplus://offline/ref=61018802DFE142AE0013F7605A7FFE402B5A7724A399F2D028407427659F868A97BA19280D2B9BFC091FA137FCW4DDN) указываются через запятую.

<\*\*> Не заполняется.

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

Сведения

по выбросам CO2-эквивалента при использовании

энергетических ресурсов и о его изменениях [<\*>](#Par193)

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование топливно-энергетического ресурса | Количество CO2-эквивалента, т | | | | | | | | | |
| предшествующие годы | | | | отчетный (базовый) год | прогноз на последующие годы [<\*\*>](#Par194) | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Превышение над установленным лимитом по выбросам CO2-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 [<\*\*>](#Par124) | Наименование (марка) транспортного средства, оборудования | Количество единиц транспортных средств, оборудования | Грузоподъемность, т, пассажировместимость, чел. | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс.-км. [<\*\*\*>](#Par125) | Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год [<\*>](#Par123) | | | | | | | | | | | |
| № 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, кВтч/100 км, кВтч/моточас | | | пробег, тыс. км, отработано, моточас | | количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВтч | | | потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВтч |
| 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 [<\*>](#Par170) | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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, °C | характерные загрязнители, их концентрация, % |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого | - [<\*>](#Par55) | | | | |  |  |  |

--------------------------------

<\*> 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, МВтч |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого | - [<\*>](#Par112) | | | |  |  |  |

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 [<\*>](#Par339), 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 [<\*>](#Par339)

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование системы освещения | Тип освещаемой поверхности [<\*\*>](#Par340) | 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. кВтч | |
| 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](#Par244) 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 [<\*>](#Par84) | | | | | Сведения о потреблении энергетических ресурсов | | | | | | | Примечание | |
| установленная мощность по электрической энергии, МВт | установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч | производительность | | | N 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 в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Общая площадь здания, строения, сооружения, кв. м | Отапливаемая площадь здания, строения, сооружения, кв. м | Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м | Износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб. м°C) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | | | | Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВтч/кв. м | | Класс энергетической эффективности | |
| наименование конструкции | краткая характеристика | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВтч/ (кв. мгод) | | Максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | | на отопление и вентиляцию, Втч/(кв. м°Cсут.) | |
| Фактическая | расчетно-нормативная | |  | |  | |  | |  | |  |
| 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** [**<\*>**](consultantplus://offline/ref=101D8E0D8E8AD0AD72EB6DA5F0C7D6713F3EF89AFC94F82BC36A82BCA53AFAFFDC498C54611945DFEB7507FD69D77DA9839F3476A1E52EB6CB24N)

**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 |  | |  |  |  |  |
| 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. кВтч |  |  | |
| 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 [<\*>](#Par385) | т |  |  | |
| 1.3.1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2 |  |  |  |  |  |
| 1.3.n |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Жидкого топлива [<\*>](#Par385) | т |  |  | |
| 1.4.1 |  |  |  |  |  |
| 1.4.2 |  |  |  |  |  |
| 1.4.n |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Природного газа [<\*>](#Par385) | тыс. н. куб. м |  |  | |
| 1.5.1 |  |  |  |  |  |
| 1.5.2 |  |  |  |  |  |
| 1.5.n |  |  |  |  |  |
| 1.6 | Сжиженного газа [<\*>](#Par385) | тыс. т |  |  | |
| 1.6.1 |  |  |  |  |  |
| 1.6.2 |  |  |  |  |  |
| 1.6.n |  |  |  |  |  |
| 1.7 | Сжатого газа [<\*>](#Par385) | тыс. н. куб. м |  |  | |
| 1.7.1 |  |  |  |  |  |
| 1.7.2 |  |  |  |  |  |
| 1.7.n |  |  |  |  |  |
| 1.8 | Попутного нефтяного газа [<\*>](#Par385) | 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](#Par198) - [1.9.4](#Par266)) | 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)](#Par192).

Приложение № 15

к Требованиям к проведению

энергетического обследования

и его результатам

Рекомендуемый образец

Описание

линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов

и воды [<\*>](#P3639)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование линии | Вид передаваемого ресурса [<\*\*>](#P3640) | 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 |  |  |  |  |  |
|  | 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 15,0 до 37,5 МВА |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | |  |
| 2.3 | 50 МВА |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | |  |
| 2.4 | От 75,0 до 100,0 МВА |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | |  |
| 2.5 | 160 МВА |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | |  |
| 2.6 | Итого |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | |  |
| 3.1 | 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. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Нефти | тыс. т |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Нефтепродуктов [<\*>](#P4762) | 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. кВтч | - [<\*\*>](#P4763) |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Нефти | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Нефтепродуктов [<\*>](#P4762) | 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. кВтч | - [<\*\*>](#P4763) |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Нефти | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Нефтепродуктов [<\*>](#P4762) | 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 передаче

третьим лицам

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты (план), тыс. руб. | Планируемое сокращение потерь в год | | Простой срок окупаемости (план), лет | | Планируемая дата внедрения, месяц, год | | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
| в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. | |  | |  | |  | |
| в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. |
| 1 | По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВтч |  |  |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |
| 1.1 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 1.n |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 2 | По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал |  |  |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |
| 2.1 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 2.2 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 2.n |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 3 | По сокращению потерь нефти, тыс. т |  |  |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |
| 3.1 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 3.2 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 3.n |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 4 | По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м |  |  |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |
| 4.1 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 4.2 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 4.n |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 5 | По сокращению потерь нефтепродуктов [<\*>](#P5084), тыс. т |  |  |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |
| 5.1 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 5.2 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 5.n |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 6 | По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т |  |  |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |
| 6.1 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 6.2 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 6.n |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 7 | По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м |  |  |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |
| 7.1 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 7.2 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 7.n |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 8 | По сокращению потерь воды, тыс. куб. м |  |  |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |
| 8.1 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 8.2 |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| 8.n |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
|  | Итого |  | - [<\*\*>](#P5085) |  | |  | | - [<\*\*>](#P5085) | | |  |

--------------------------------

<\*> 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. кВтч |  | |
| 2 | Тепловая энергия |  | Гкал |  | |
| 3 | Котельно-печное топливо |  | т у.т. |  | |
| 4 | Моторное топливо |  | т у.т. |  | |
| 5 | Вода |  | тыс. куб. м |  | |
|  | Итого | - [<\*>](#P5136) | | |  |

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 | | 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. кВтч |  |  |
| 2 | Тепловая энергия |  |  |  | Гкал |  |  |
| 3 | Твердое топливо [<\*>](#P5310) |  |  |  | т |  |  |
| 4 | Жидкое топливо [<\*>](#P5310) |  |  |  | т |  |  |
| 5 | Природный газ [<\*>](#P5310) |  |  |  | тыс. н. куб. м |  |  |
| 6 | Сжиженный газ [<\*>](#P5310) |  |  |  | тыс. т |  |  |
| 7 | Сжатый газ [<\*>](#P5310) |  |  |  | тыс. н. куб. м |  |  |
| 8 | Попутный нефтяной газ [<\*>](#P5310) |  |  |  | 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](#P5236) - [9.4](#P5260)) |  |  |  | т |  |  |
| 10 | Вода |  |  |  | тыс. куб. м |  |  |
|  | Итого |  | - [<\*\*>](#P5311) | | |  |  |

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 [<\*>](#P5358)

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 |  |  | - [<\*\*>](#P5359) |

--------------------------------

<\*> 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 [<\*\*>](#P5482) | 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 [<\*>](#P5481) |
| 1 |  | 1 |  |  |  |  | |  | |  |
| 2 |  |  |  |  | |
| n |  |  |  |  | |
| 2 |  | 1 |  |  |  |  | |  | |  |
| 2 |  |  |  |  | |
| n |  |  |  |  | |
| n |  | 1 |  |  |  |  | |  | |  |
| 2 |  |  |  |  | |
| n |  |  |  |  | |
|  | Итого | | по электрической энергии | тыс. кВтч |  |  | |  | | - [<\*\*\*>](#P5499) |
| 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:

- электроэнергии, тыс. кВтч;

- 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 [<\*>](#P6044) | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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) [<\*\*>](#P6045) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4 | на запуск ГПА (пусковой газ) [<\*\*>](#P6045) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.5 | на сжигание промстоков [<\*\*\*>](#P6046) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6 | на подогрев жидких и газообразных продуктов [<\*\*\*>](#P6046) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.7 | на подогрев топливного и пускового газа [<\*\*\*\*>](#P6047) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.8 | на продувки наземного оборудования [<\*\*\*\*>](#P6047) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.9 | на условно-постоянные технологические нужды [<\*\*\*\*>](#P6047) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.10 | на компрессорные установки (топливный газ) [<\*\*\*\*\*>](#P6048) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.11 | на нагрев технологических потоков, всего,  в том числе [<\*\*\*\*\*>](#P6048) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 [<\*\*\*\*\*>](#P6048) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.13 | на переработку конденсата [<\*\*\*\*\*>](#P6048) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.14 | на печи дожигания вредных отходов [<\*\*\*\*\*>](#P6048) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.15 | на проведение плановых ремонтов оборудования [<\*\*\*\*\*>](#P6048) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 [<\*\*\*\*>](#P6047) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 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 [<\*>](#P6222) | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |
| 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. кВтч |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |
| 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. кВтч |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 [<\*>](#P6277)

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. кВтч |
| 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 [<\*>](#P6343)

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. кВтч | | | | |
| 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./(кВтч) | | Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВтч | | 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 | | |  |  |  | - [<\*>](#P6467) | |  |  |

--------------------------------

<\*> 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 [<\*>](#P6605) | | | |
|  |  |  |  |
| 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. кВтч |  |  |  |  |  |
| 2.1 | на собственные нужды, всего,  в том числе: | тыс. кВтч |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | на компримирование | тыс. кВтч |  |  |  |  |  |
| 2.2 | технологические потери | тыс. кВтч |  |  |  |  |  |
| 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 [<\*>](#P6705) | | | |
|  |  |  |  |
| 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. кВтч)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья баланса | Отчетный (базовый) год | | Прогноз на последующие годы [<\*>](#P6859) | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |
| 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 [<\*>](#P6975) | | | |
|  |  |  |  |
| 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°C/Вт |  |
| - окон и балконных дверей | кв. м°C/Вт |  |
| - покрытий, чердачных перекрытий | кв. м°C/Вт |  |
| - перекрытий над проездами | кв. м°C/Вт |  |
| - перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями | кв. м°C/Вт |  |
| 1.2. Требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания, строения, сооружения | Вт/(кв. м°C/Вт) |  |
| 1.3. Требуемая воздухопроницаемость: |  |  |
| - наружных стен (в том числе стыки) | кг/(кв. мч) |  |
| - окон и балконных дверей (при разности давлений 10 Па) | кг/(кв. мч) |  |
| - покрытий и перекрытий первого этажа | кг/(кв. мч) |  |
| - входных дверей в квартиры | кг/(кв. мч) |  |
| 1.4. Нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания, строения, сооружения при разности давлений 10 Па | кг/(кв. мч) |  |
| 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 |  |
| 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°C/Вт |  |
| - окон и балконных дверей | кв. м°C/Вт |  |
| - покрытий, чердачных перекрытий | кв. м°C/Вт |  |
| - перекрытий над подвалами и подпольями | кв. м°C/Вт |  |
| - перекрытий над проездами и под эркерами | кв. м°C/Вт |  |
| 2.2.2. Приведенный коэффициент теплопередачи здания | Вт/(кв. м°C/Вт) |  |
| 2.2.3. Сопротивление воздухопроницанию наружных ограждающих конструкций при разности давлений 10 Па: |  |  |
| - стен (в том числе стыки) | кв. мч/кг |  |
| - окон и балконных дверей | кв. мч/кг |  |
| - перекрытия над техническим подпольем и подвалом | кв. мч/кг |  |
| - входных дверей в квартиры | кв. мч/кг |  |
| - стыков элементов стен | мч/кг |  |
| 2.2.4. Приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10 Па | кг/(кв. мч) |  |
| 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): |  |  |
| - на отопление здания | Вт/кв. м |  |
| - в том числе на вентиляцию | Вт/кв. м |  |
| 2.3.4. Удельная тепловая характеристика | Вт/(куб. м°C) |  |
| 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: | МВтч/год |  |
| на общедомовое освещение | МВтч/год |  |
| в квартирах (помещениях) | МВтч/год |  |
| на силовое оборудование | МВтч/год |  |
| на водоснабжение и канализацию | МВтч/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 | кВтч/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 | кВтч/(кв. мгод) |  |
| - максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя | % |  |
| - на отопление и вентиляцию | Втч/(кв. м°Cсут.) |  |
| 2.4.5. Удельный расход электрической энергии на общедомовые нужды | кВтч/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, не оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении: |  |  |
| - электрической энергии | шт. |  |
| - тепловой энергии | шт. |  |
| - газа | шт. |  |
| - воды | шт. |  |
| 3.3. Количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, не оборудованных 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.