Протокол № 189-СП/Э/15

**заседания Совета Некоммерческого партнерства**

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

Дата проведения заседания: 10 апреля 2015 года

Место проведения заседания: Санкт-Петербург, Рижский пр., дом 3, Литер Б.

Время начала регистрации членов Совета НП «БалтЭнергоЭффект»: 15 ч. 30 мин.

Время окончания регистрации членов Совета НП «БалтЭнергоЭффект»: 15 ч. 50 мин.

Открытие заседания: 16 ч. 00 мин

Заседание закрыто: 16 ч. 30 мин.

**ПОВЕСТКА ДНЯ ЗАСЕДАНИЯ:**

1. Об утверждении повестки дня заседания Совета Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект».

2. Об утверждении новой редакции Правил приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект».

3. Об утверждении новой редакции Стандарта «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований».

4. О создании Экспертного совета Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект», избрании Председателя.

5. Об утверждении Стандартов и правил Партнерства.

Заседание Совета Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (далее – «Партнерство») открыл Председатель Совета партнерства – Загускин Никита Николаевич (далее – «Председательствующий на заседании»).

Председательствующий на заседании довел до сведения собравшихся, что данное заседание Совета созвано по инициативе Председателя Совета партнерства.

Далее Председательствующий на заседании предоставил слово Секретарю Совета партнерства.

Секретарь Совета партнерства довел до сведения собравшихся итоги регистрации членов Совета партнерства: согласно Протоколу № 189-Р-СП/Э/15 регистрации членов Совета некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» и иных лиц, принимающих участие в заседании Совета партнерства от 10 апреля 2015 года, на момент окончания регистрации для участия в заседании Совета партнерства зарегистрировались следующие члены Совета партнерства:

1. Гражданин Российской Федерации – **Гриднев Владимир Михайлович**.

Также на заседании Совета партнерства присутствуют: Президент Партнерства - **Соловьев Валерий Николаевич**, Первый заместитель директора Партнерства – **Серов Владимир Александрович**, заместитель начальника ДЭМР Партнерства – **Захаров Жорж Алексеевич.**

На основании изложенного и в соответствии с п. 8.8. Устава Партнерства кворум для проведения заседания Совета НП «БалтЭнергоЭффект» имеется.

Далее приступили к обсуждению вопросов повестки дня заседания.

**СЛУШАЛИ:**

**1. Об утверждении повестки дня заседания Совета Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект».**

По данному вопросу выступил Председательствующий на заседании, который довел до сведения присутствующих повестку дня заседания Совета партнерства и предложил ее утвердить.

Предложений о включении в повестку дня заседания иных вопросов не поступило. Вопрос об утверждении повестки заседания Совета партнерства поставили на голосование.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «ЗА» - единогласно. «ПРОТИВ» -0. «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

**ПОСТАНОВИЛИ**: Утвердить повестку дня заседания Совета партнерства.

**СЛУШАЛИ:**

**2. Об утверждении новой редакции Правил приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект».**

По данному вопросу выступил Председательствующий на заседании, который сообщил присутствующим о необходимости утверждения новой редакции Правил приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (далее «Правила») в целях оптимизации ведения учета энергетических паспортов.

Выступающий представил собравшимся проект Правил приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (Приложение № 1 к настоящему Протоколу).

Предложений о внесении изменений в проект Правил не поступило. Вопрос об утверждении Правил поставили на голосование.

**ГОЛОСОВАЛИ:** “ЗА” - единогласно. “ПРОТИВ” -0. “ВОЗДЕРЖАЛИСЬ” - 0.

**ПОСТАНОВИЛИ:** 1)Утвердить Правила приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (**Приложение № 1** к настоящему Протоколу).

2) Правила приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» вступают в силу с даты их утверждения Советом партнерства.

3) Со дня вступления в силу Правил приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект», признать недействующими Правила приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» в редакции, утвержденной Советом партнерства от 22 сентября 2010 года (Протокол № 09-СП/Э/10).

**СЛУШАЛИ:**

**3. Об утверждении новой редакции Стандарта «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований».**

По данному вопросу выступил Гриднев Владимир Михайлович, который сообщил о необходимости утверждения новой редакции Стандарта «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований» Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» и представил проект Стандарта «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований» (**Приложение №2** к настоящему протоколу).

Предложений о внесении изменений в проект Стандарта не поступило. Вопрос об утверждении поставили на голосование.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «ЗА» - единогласно. «ПРОТИВ» - 0. «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

**ПОСТАНОВИЛИ:** 1) Утвердить новую редакцию Стандарта «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований» Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (**Приложение №2** к настоящему протоколу).

2) Стандарт «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований» Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» вступает в силу с даты его утверждения Советом партнерства.

3) Со дня вступления в силу Стандарта Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований», признать недействующим Стандарт «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований» Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» в редакции, утвержденной Советом партнерства от 22 сентября 2010 года (Протокол № 09-СП/Э/10).

**СЛУШАЛИ:**

**4. О создании Экспертного совета Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект», избрании Председателя.**

По данному вопросу выступил Председательствующий на заседании, который, основываясь на п.6.5 и 8.2.13 Устава Партнерства, предложил создать Экспертный совет, задачей которого будет обеспечение соблюдения требований к проведению энергетического обследования и его результатам членами Партнерства и осуществление проверки соответствия результатов проведенного энергетического обследования требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам, стандартам и правилам Партнерства, в целях исполнения требований части 5.3 статьи 18 Федерального закона «Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

Выступающий предложил определить состав Экспертного совета Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» в количестве 3-х человек, избрать в Экспертный совет:

- Захарова Жоржа Алексеевича;

- Соловьева Валерия Николаевича;

- Журавлева Александра Александровича.

Выступающий предложил избрать Председателем Экспертного совета НП «БалтЭнергоЭффект» Журавлева Александра Александровича.

Возражений не последовало. Вопрос поставили на голосование.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «ЗА» - единогласно. «ПРОТИВ» -0. «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

**ПОСТАНОВИЛИ:** 1) Избрать в Экспертный совет НП «БалтЭнергоЭффект»:

- Захарова Жоржа Алексеевича;

- Соловьева Валерия Николаевича;

- Журавлева Александра Александровича.

2) Избрать Председателем Экспертного совета НП «БалтЭнергоЭффект» Журавлева Александра Александровича.

**СЛУШАЛИ:**

**5. Об утверждении Стандартов и правил Партнерства.**

По данному вопросу выступил Председательствующий на заседании, который напомнил собравшимся, что во исполнение п. 4 ст. 18 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ (с изм. от 08.05.2010) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ) саморегулируемая организация в области энергетического обследования обязана разработать и утвердить стандарты и правила, регламентирующие порядок проведения энергетических обследований членами саморегулируемой организации в области энергетического обследования, в том числе стандарты и правила оформления энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования, стандарты и правила определения перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, стандарты и правила расчета потенциала энергосбережения и предложил утвердить проекты новых редакций следующих стандартов и правил:

1. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Порядок подготовки к проведению энергетических обследований (**Приложение № 3** к настоящему протоколу);

2. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Порядок определения перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для бюджетных организаций (**Приложение № 4** к настоящему протоколу);

3. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Оценка потенциала энергосбережения (**Приложение № 5** к настоящему протоколу);

4. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Расчет потенциала энергосбережения (**Приложение № 6** к настоящему протоколу);

5. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам энергетического обследования (**Приложение № 7** к настоящему протоколу);

6. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Требования к энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации (**Приложение № 8** к настоящему протоколу);

7. Правила проведения энергетических обследований (**Приложение № 9** к настоящему протоколу);

8. Правила оценки потенциала энергосбережения (**Приложение № 10** к настоящему протоколу);

9. Правила оформления энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования (**Приложение № 11** к настоящему протоколу);

10. Правила оформления энергетического паспорта, составленного на основании проектной документации (**Приложение № 12** к настоящему протоколу).

**ГОЛОСОВАЛИ:** «ЗА» - единогласно. «ПРОТИВ» - 0. «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

**ПОСТАНОВИЛИ:** Утвердить следующие стандарты и правила:

1. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Порядок подготовки к проведению энергетических обследований (**Приложение № 3** к настоящему протоколу);

2. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Порядок определения перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для бюджетных организаций (**Приложение № 4** к настоящему протоколу);

3. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Оценка потенциала энергосбережения (**Приложение № 5** к настоящему протоколу);

4. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Расчет потенциала энергосбережения (**Приложение № 6** к настоящему протоколу);

5. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам энергетического обследования (**Приложение № 7** к настоящему протоколу);

6. Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект» Требования к энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации (**Приложение № 8** к настоящему протоколу);

7. Правила проведения энергетических обследований (**Приложение № 9** к настоящему протоколу);

8. Правила оценки потенциала энергосбережения (**Приложение № 10** к настоящему протоколу);

9. Правила оформления энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования (**Приложение № 11** к настоящему протоколу);

10. Правила оформления энергетического паспорта, составленного на основании проектной документации (**Приложение № 12** к настоящему протоколу).

Все вопросы повестки дня заседания Совета Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» рассмотрены.

Председательствующий на заседании Совета партнерства: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Загускин Н.Н.

Секретарь Совета партнерства: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Гриднев В.М.

**Приложение № 1**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

ПРАВИЛА

приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков

в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

г. Санкт-Петербург

2015

**1. Общие положения**

1.1. Настоящие Правила разработаны в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях», Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, Требованиями к проведению энергетического обследования, утвержденными Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 400, Положением о требованиях, предъявляемых к сбору, обработке, систематизации, анализу и использованию данных энергетических паспортов, составленных по результатам обязательных и добровольных энергетических обследований, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 25.01.2011 № 19.

1.2. Настоящие Правила устанавливают:

1.2.1. порядок приема, проверки и учета Некоммерческим партнерством «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (далее – «**Партнерство**», «**саморегулируемая организация**») энергетических паспортов, составленных членами Партнерства (далее – энергетический паспорт);

1.2.2. порядок направления копий энергетических паспортов в Министерство энергетики Российской Федерации (далее – Минэнерго России).

**2. Порядок приема Партнерством энергетических паспортов**

2.1. Член Партнерства в течение 20 (двадцати) календарных дней со дня составления энергетического паспорта (как по результатам обязательного энергетического обследования, так и по результатам добровольного энергетического обследования) обязан предоставить в Партнерство следующие документы:

1) энергетический паспорт в форме электронного документа в формате Portable Document Format (PDF) и в форме структурированного электронного документа в формате Extensible Markup Language (XML);

2) отчет о проведении энергетического обследования в форме электронного документа в формате Portable Document Format (PDF) или Microsoft Word.

2.2. Документы, указанные в п.2.1 настоящих Правил, направляются на адрес электронной почты [**info@srobaltenergo.ru**](mailto:info@srobaltenergo.ru).

**3. Проверка и направление копий энергетических паспортов в Минэнерго России**

3.1. Проверка представленных членами Партнерства энергетических паспортов на соответствие требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам, стандартам и правилам Партнерства, осуществляется Экспертным советом Партнерства. В случае, если Экспертным советом выявлено несоответствие энергетического паспорта или иных документов установленным требованиям, Партнерство вправе вернуть представленные документы для устранения выявленных нарушений.

3.2.Партнерство после положительного заключения Экспертного совета направляет в Минэнерго России заверенные Партнерством копии энергетических паспортов, составленных членами Партнерства по результатам проведенных ими за указанный период обязательных энергетических обследований.

3.3.  Копия энергетического паспорта направляется в Минэнерго России в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в формате Portable Document Format (PDF) и в формате Extensible Markup Language (XML).

3.4. Вместе с каждой копией энергетического паспорта в Минэнерго России направляется сопроводительное письмо, включающее полное или (в случае, если имеется) сокращенное наименование Партнерства, адрес электронной почты и почтовый (фактический) адрес Партнерства, в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в формате Portable Document Format (PDF).

3.5. Представляемые в Минэнерго России документы в электронном виде должны быть подписаны квалифицированной электронной подписью Директора Партнерства. Документы в электронном виде направляются на адрес электронной почты: pasport@minenergo.gov.ru или размещаются в государственной информационной системе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГИС "Энергоэффективность" по адресу: https://passport.gisee.ru через личную учетную запись (личный кабинет) Партнерства.

3.6. В течение 5 календарных дней со дня возврата Минэнерго России копии энергетического паспорта по причине его несоответствия требованиям законодательства Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, Партнерство направляет члену Партнерства соответствующее уведомление.

3.7. В случае поступления в Партнерство извещения Минэнерго России о регистрации копии энергетического паспорта, Партнерство направляет члену Партнерства соответствующее уведомление.

3.8. В случае поступления в Партнерство запроса Минэнерго России о предоставлении данных об энергетических обследованиях, проведенных членами Партнерства в добровольном порядке, Партнерство представляет ответ на запрос в форме электронного документа в формате Portable Document Format (PDF) и в форме структурированного электронного документа в формате Extensible Markup Language (XML) в течение 15 дней со дня получения соответствующего запроса.

**4. Журнал приема и учета энергетических паспортов**

4.1. Партнерство ведет в электронном виде журнал приема и учета энергетических паспортов по форме, установленной Приложением №1 к настоящим Правилам.

4.2. Лицо, ответственное за ведение журнала приема и учета энергетических паспортов, вправе в случае необходимости включать в данный журнал дополнительную информацию, в том числе не предусмотренную установленной формой.

**Приложение № 1**

к Правилам приема, проверки и учета энергетических паспортов, составленных членами Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение

специализированных подрядчиков в области

энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

**ЖУРНАЛ**

**приема и учета энергетических паспортов**

**Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Полное наименование юридического лица / Ф.И.О. и дата рождения индивидуального предпринимателя, физического лица** | **ИНН** | **Номер в реестре членов НП «БалтЭнерго-Эффект»** | **Регистрационный номер энергетического паспорта, дата составления** | **Дата приема** | **Ф.И.О.**  **Подпись** | **Наименование обследуемой организации** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение № 2**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Стандарт саморегулируемой организации**

Некоммерческое партнерство «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

**Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований**

г. Санкт-Петербург

2015

**1. Общие положения**

1.1. Настоящий Стандарт «Порядок оформления документации по результатам проведенных энергетических обследований (далее - Стандарт) разработан в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, Требованиями к проведению энергетического обследования, утвержденными Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 400, Положением о требованиях, предъявляемых к сбору, обработке, систематизации, анализу и использованию данных энергетических паспортов, составленных по результатам обязательных и добровольных энергетических обследований, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 25.01.2011 № 19 и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Стандарт предназначен для членов Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (далее – Партнерство, НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящий Стандарт является документом обязательным для всех членов Партнерства и регламентирует процедуру оформления документации по результатам энергетических обследований.

**2. Требования к оформлению программы проведения энергетического обследования**

При составлении программы энергетического обследования членом Партнерства должны быть учтены следующие основные требования:

1) программа энергетического обследования должна быть подписана организацией - энергоаудитором и утверждена заказчиком проведения энергетического обследования;

2) программа должна соответствовать виду проводимого обследования и учитывать специфику обследуемых объектов;

3) предусмотренные программой результаты работ по составу отчетной документации, аналитическим выводам и достаточности экономической обоснованности предложений по энергосбережению должны удовлетворять данному Стандарту;

4) программа энергетического обследования должна содержать ссылки на применение методики и приборный парк;

5) программа должна строго соответствовать целям и задачам проводимого энергетического обследования.

**3. Требования к оформлению документации по результатам**

**проведения энергетического обследования**

3.1. По результатам энергетического обследования проводившее его лицо составляет энергетический паспорт, соответствующий требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам, утвержденными Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 N 400 (далее – Требования к энергетическому паспорту) и отчет по результатам энергетического обследования.

3.2. В срок не позднее 20 дней со дня составления энергетического паспорта член Партнерства предоставляет в Партнерство следующие документы:

1) энергетический паспорт в форме электронного документа в формате Portable Document Format (PDF) и в форме структурированного электронного документа в формате Extensible Markup Language (XML);

2) отчет о проведении энергетического обследования в форме электронного документа в формате Portable Document Format (PDF) или Microsoft Word.

**Приложение № 3**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект»**

**Порядок подготовки к проведению энергетических обследований**

г.Санкт-Петербург

2015

**1. Общие положения**

1.1. Настоящий Стандарт «Порядок подготовки к проведению энергетических обследований» (далее - Стандарт) разработан в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 №261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности») и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Стандарт предназначен для членов Некоммерческого Партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящий Стандарт является документом, обязательным для всех членов Некоммерческого Партнерства.

1.4. Стандарт регламентирует процедуру и последовательность подготовки к проведению энергетических обследований Потребителей ТЭР.

**2. Цели энергетического обследования**

2.1. Энергетическое обследование может проводиться в отношении 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, а также в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей.

2.2. Основными целями энергетического обследования являются:

* получение объективных данных об объеме используемых энергетических ресурсов;
* определение показателей энергетической эффективности;
* определение потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* разработка перечня типовых, общедоступных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и проведение их стоимостной оценки.

2.3. Требования к организациям, проводящим энергетические обследования:

2.3.1. Энергетические обследования проводятся организациями, членами НП «БалтЭнергоЭффект», имеющего статус СРО и внесенными в Реестр организаций, осуществляющих энергетическое обследование;

2.3.2. К проведению энергетических обследований привлекаются специалисты, прошедшие профессиональное обучение и квалификационную аттестацию в качестве энергоаудиторов в соответствии с требованиями ст. 18, п.6 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009г. № 261-ФЗ. 2.4. В своей деятельности энергоаудиторы руководствуются законодательством Российской Федерации и нормативными документами, регламентирующими проведение энергетических обследований.

2.5. Энергетическое обследование потребителей ТЭР проводится по методикам, согласованным с НП «БалтЭнергоЭффект». Методики должны базироваться на существующих методах оценки эффективности использования ТЭР в отраслях экономики Российской Федерации с учетом специфики их технологических процессов.

# **3. Порядок подготовки к проведению энергетического обследования**

# 

# Порядок подготовки к проведению энергетического обследования включает в себя:

* Предварительный контакт с руководителем. В процессе беседы необходимо определить тех, кто принимает решения; получить первоначальные сведения об организации; получить сведения о величине энергозатрат; определить цели энергосберегающих мероприятий; распределить ответственность за проводимые работы по энергетическому обследованию и уточнить список лиц, с которыми предстоит работать в процессе проведения энергетического обследования.
* Ознакомление с основными потребителями, общей структурой систем производства и распределения энергоресурсов; стоящими перед предприятиями проблемами, затрудняющими его нормальное функционирование (дефицит мощностей и др.).
* Разработку, согласование с заказчиком (потребителем ТЭР) программы проведения энергетического обследования, а также оформление документации для заключения договора.
* Программу, определяющую характер, временные рамки и объем запланированных аудиторских работ (процедур), необходимых для осуществления общего плана энергетического обследования.
* Передачу заказчику для заполнения таблиц, разработанных для сбора предварительной информации при проведении энергетического обследования, отражающей общие характеристики предприятия и условия его работы.

**Приложение № 4**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект»**

**Порядок определения перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для бюджетных организаций**

г.Санкт-Петербург

2015

# **1. Общие положения**

1.1. Настоящий Стандарт «Порядок определения перечнямероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для бюджетных организаций» (далее - Стандарт) разработан в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности») и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Стандарт предназначен для членов Некоммерческого Партнерства ««Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящий Стандарт является документом, обязательным для всех членов Партнерства.

**1. Общие сведения о бюджетных организациях**

1.1. В группу бюджетных организаций входят учреждения здравоохранения, детские дошкольные учреждения, учебные заведения (высшие, средние и специальные), учреждения культуры и искусства, физкультурные и спортивные учреждения, учреждения МВД и Минобороны, административные учреждения (научно-исследовательские и проектные институты, административно-производственные учреждения, общественные организации и т.п.).

1.2. В медицинских учреждениях наиболее энергоемкую группу составляют электроплиты, лифтовое оборудование, электротермические установки для дезинфекции и стерилизации (автоклавы, сушильные шкафы, стерилизаторы, дистилляторы) - от 10 до 40 % электропотребления, холодильное оборудование - 5-10 %, освещение - 30-60 %, вентиляция и кондиционирование - 10-20 %.

1.3. По тепловой энергии можно выделить три группы потребителей тепла: отопление, горячее водоснабжение (ГВС), вентиляция. На отопление и ГВС приходится 55-70 %, а на вентиляцию - 30-45 % в зависимости от типа здания.

1.4. В дошкольных учреждениях наиболее мощными потребителями электроэнергии являются электротермические установки пищеблоков. Освещение потребляет от 10 до 15 % от общего электропотребления.

1.5. Учреждения образования имеют в основном 5 групп потребителей электроэнергии: освещение (50-70 %), потребители с электродвигателями (10-30 %), различные нагревательные установки (кипятильники, электрические плиты и т.д.), потребляющие от 10 до 20 % электроэнергии, ЭВМ и оргтехника до 10 %, различные лабораторные стенды.

1.6. По тепловой энергии в учреждениях образования можно выделить три группы потребителей тепла: отопление 53-70 %, горячее водоснабжение 16-30%, вентиляция 10-25 %. По холодной воде в учебных учреждениях выделяются две группы потребителей: общежития 55-70 %, учебные корпуса 45-30 %.

1.7. Административные учреждения имеют 4 группы потребителей электроэнергии: освещение (40-60 %), потребители с электродвигателями (10-30%), различные нагревательные установки (электрические плиты, кипятильники, электрокамины и т.д.), потребляющие от 20 до 40 % электроэнергии, ЭВМ и оргтехника от 10-20 %.

1.8. По тепловой энергии выделяются две группы потребителей тепла: отопление 70-85 %, вентиляция 15-30 %.

**2. Энергосберегающие мероприятия**

2.1. Энергосберегающие мероприятия классифицируются по трем критериям:

1) беззатратные и низкозатратные, осуществляемые в порядке текущей деятельности бюджетного учреждения;

2) среднезатратные, осуществляемые, как правило, за счет собственных средств бюджетного учреждения;

3) высокозатратные, требующие дополнительных инвестиций.

**3. Типовые мероприятия по энергосбережению**

**для бюджетных организаций**

3.1. Общие рекомендации по энергосбережению в бюджетных организациях:

* назначение в образовательных учреждениях ответственных за контролем расходов энергоносителей и проведение мероприятий по энергосбережению;
* создание специализированных "энергобюро" при крупных организациях; совершенствование порядка работы организации и оптимизация работы систем освещения, вентиляции, водоснабжения;
* соблюдение правил эксплуатации и обслуживания систем энергоиспользования и отдельных энергоустановок;
* замена светильников на энергосберегающие;
* введение графиков включения и отключения систем освещения, вентиляции, тепловых завес;
* организация работ по эксплуатации светильников, их чистке, своевременному ремонту оконных рам, оклейка окон, ремонт санузлов и т.п.
* составление руководств по эксплуатации, управлению и обслуживанию всех систем теплоснабжения, ГВС и водоснабжения и периодический контроль со стороны руководства учреждений за их выполнением.

3.2. Системы отопления.

3.2.1.К среднезатратным энергосберегающим мероприятиям в системах отопления, бюджетных организаций относятся:

* снижение потерь тепла с инфильтрующимся воздухом путем уплотнения оконных и дверных проемов. Данные потери достигают 20%.
* снижение трансмиссионных потерь через оконные проемы путем установки штор из пленки ПВХ в межрамном пространстве окон. Трансмиссионные потери тепла через окна составляют 15 - 30%.

3.2.2.К высокозатратным энергосберегающим мероприятиям в системах отопления, бюджетных организаций относятся:

* оснащение всех систем теплоснабжения счетчиками расходов. Опытные данные показывают, что годовая экономия тепловой энергии составляет 20%.
* снижение теплопотребления за счет автоматизации систем отопления. Данное мероприятие позволяет экономить до 20-30 % тепловой энергии. Оно осуществляется путем установки на тепловых вводах в здания автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов и оснащения всех радиаторов отопления термостатическими регуляторами температуры.
* улучшение тепловой изоляции стен, полов и чердаков. Замена старых рам на стеклопакеты с двойным и с тройным остеклением. При такой замене можно получить максимальную экономию тепловой энергии 15-30%.

3.3.Системы горячего водоснабжения.

3.3.1.К высокозатратным энергосберегающим мероприятиям в системах горячего водоснабжения бюджетных организаций относятся:

* оснащение систем горячего водоснабжения приборами учета расхода горячей воды;
* снижение потребления за счет оптимизации расходов и регулирования температуры.

3.4.Системы вентиляции

3.4.1**.** Основными мероприятиями по экономии энергии в системах вентиляции зданий являются следующие:

* замена старых вентиляторов на новые, более экономичные;
* внедрение экономичных способов регулирования производительности вентиляторов; блокировка вентиляторов тепловых завес с устройствами открывания и закрывания ворот; отключение вентиляционных установок во время отсутствия людей на работе;
* устранение эксплуатационных дефектов и отклонений от проекта;
* внедрение автоматического управления вентиляционными установками;
* применение централизованных и децентрализованных систем приточно-вытяжной вентиляции с рекуперацией тепловой энергии.

3.5. Системы водоснабжения

3.5.1.К высокозатратным энергосберегающим мероприятиям в системе водоснабжения бюджетных организаций относится установка счетчиков холодной воды.

3.6. Системы электроснабжения

3.6.1.К беззатратным и низкозатратным энергосберегающим мероприятиям относятся:

* контроль показателей качества электрической энергии (отклонение  напряжения, колебания напряжения, несинусоидальность напряжения, несимметрия напряжения).
* Уменьшение числа нагревательных приборов.

3.6.2. К среднезатратным энергосберегающим мероприятиям бюджетных организаций относятся:

* увеличение коэффициентов загрузки электроприемников и трансформаторных подстанций и ограничение их холостого хода.

3.6.3. К высокозатратным энергосберегающим мероприятиям бюджетных организаций относятся:

* оснащение систем электроснабжения информационно-измерительными системами технического учета расходов электрической энергии. Счетчики расходов электрической энергии должны устанавливаться как на вводах в организацию, так и на вводах в каждое здание организации;
* установка компенсаторов реактивной мощности.

3.7. Системы освещения

3.7.1. Основными мероприятиями по энергосбережению в осветительных установках являются:

* дальнейшее сокращение области применения ламп накаливания и замена их светодиодными. Переход с ламп накаливания на энергосберегающие лампы позволяет экономить до 55 % электроэнергии.
* использование датчиков движения в местах ограниченного пребывания людей.
* повышение КПД существующих светильников вследствие их регулярной чистки.
* повышение эффективности использования отраженного света.
* автоматизация управления освещением.

**Приложение № 5**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект»**

**Оценка потенциала энергосбережения**

г.Санкт-Петербург

2015

# **1. Общие положения**

1.1. Настоящий Стандарт «Оценка потенциала энергосбережения» (далее - Стандарт), разработан в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2010 года № 67 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности») и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Стандарт предназначен для членов Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящий Стандарт является документом, обязательным для всех членов Партнерства, имеющего статус СРО в области проведения энергетического обследования.

1.4. Потенциал энергосбережения оценивается (рассчитывается) по итогам энергетического обследования 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, а также в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей.

# 

# **2. Определение потенциала энергосбережения**

2.1. Для определения путей повышения энергоэффективности объекта необходимо определить, на каком уровне энергопотребления объект находится в настоящее время, и выявить потенциал энергосбережения.

2.2. Под потенциалом энергосбережения понимается **разница** между реальным (фактическим) и тем гипотетическим энергопотреблением, которое было бы при использовании лучших из имеющихся энергосберегающих технологий и организационных мер по экономии энергии.

2.3. Потенциал энергосбережения декларируется на начальном этапе энергоаудита с целью выбора последующих направлений разработки энергосберегающих мероприятий.

2.4. Величина энергосберегающего потенциала определяется на основе использования:

* методов сравнения аналогов;
* экспертных оценок;
* анализа потерь энергоресурсов от выработки до потребления.

2.5. На начальном этапе аудита максимальный интерес представляют оценки потенциальных возможностей снижения энергозатратности производства, ориентированные на последующий поиск малозатратных и организационных мер. Одной из таких возможностей является оценка потерь, связанных со снижением выпуска товарной продукции и неритмичностью производства

2.7. Результаты сравнения эффективности возможных мер экономии энергоресурсов служат основой для сопоставительного анализа различных технических приемов вычисления потенциала энергосбережения.

2.8. Проблемы практической реализации энергосберегающих мероприятий также могут рассматриваться в качестве ограничений или критериев выбора того или иного подхода к оценке потенциала.

2.9. При определении потенциала энергосбережения необходимо выбрать базовые значения некоторого эталона максимальной эффективности, с которым производится сравнение фактического показателя расходования ТЭР.

2.10. Сопоставительный анализ возможных подходов к выбору эталона сравнения и, следовательно, к количественной оценке потенциала энергосбережения проводится с учетом практической ценности декларируемого потенциала для разработки и последующего внедрения в производство энергосберегающих мероприятий и технических решений.

2.11. Наиболее строгим является выбор базы сравнения, основанный на анализе физических особенностей энерготехнологических установок и процессов (теоретический подход). При таком выборе базы сравнения определяется "теоретический" минимум потребления энергии. ("Теоретический" минимум – это величина удельного потребления энергии на производство необходимой работы или материальных преобразований, обусловленная законами термодинамики. Теоретический минимум достижим пока только в теории).

2.12. В качестве альтернативы "теоретическому" подходу к оценке потенциала энергосбережения может служить сравнение фактических показателей энергозатратности конкретных технологических установок с заявленными характеристиками энергоэффективности известных действующих или рекламируемых новейших аналогов ("практический" минимум потребления энергии). "Практический" минимум – наименьшая практически достижимая в мире величина удельного потребления энергии с применением эффективных технологий – то, что сегодня достигнуто лучшими мировыми образцами в разных странах.

Из-за условности отбора лучших (эталонных) технологий, потенциал энергосбережения количественно определяется приближенно.

2.13. Фактические показатели энергозатратности, характеризующие эффективность технологических процессов и установок, устанавливаются путем сравнения энергозатратности технологических процессов и установок в различных реально наблюдаемых производственных ситуациях.

2.14. На основе анализа ретроспективных сведений о тех или иных показателях энергопотребления, устанавливают реальные факты, подтверждающие возможность осуществления технологического процесса с минимальными издержками.

2.15. Рекомендуется ориентироваться в выборе подхода к определению потенциала энергосбережения на "практический" минимум потребления энергии, основанный на выбранных эталонных технологиях.

2.16. При оценке потенциала энергосбережения необходимо выполнить его локализацию по технологическим цепочкам и по видам энергоносителей.

**Приложение № 6**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект»**

**Расчет потенциала энергосбережения**

г.Санкт-Петербург

2015

**1. Общие положения**

1.1. Настоящий Стандарт «Расчет потенциала энергосбережения» (далее - Стандарт), разработан в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2010 года № 67 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности») и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Стандарт предназначен для членов Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящий Стандарт является документом, обязательным для всех членов Партнерства, имеющего статус СРО в области проведения энергетического обследования.

# **2. Расчет потенциала энергосбережения**

2.1. Под потенциалом энергосбережения понимается **разница** между реальным (фактическим) и тем гипотетическим энергопотреблением, которое возможно при использовании лучших из имеющихся энергосберегающих технологий и организационных мер по экономии энергии, предлагаемых к реализации через мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности.

2.2. Методы расчетов потенциала энергосбережения зависят от содержания предлагаемых мероприятий и исходной информации.

2.2.1. Экономию ТЭР в общем случае можно определять по разности удельных расходов ТЭР до и после реализации предлагаемого мероприятия:

*В*ТЭР = (*q*с - *q*п) *А,*

  где *q*с и *q*п - существующий и прогнозируемый удельные расходы ТЭР соответственно; *А* - объем выпуска продукции.

2.2.3. Снижение или устранение прямых потерь ТЭР.

Экономия определяется по результатам замеров, имеющимся аналитическим зависимостям и т.д.

2.2.4. Использование вторичных энергоресурсов.

2.2.5. Внедрение более экономичного топливо- или энергоиспользующего оборудования, транспортных средств.

Расчет экономии рекомендуется осуществлять прямым счетом, по изменению удельных расходов ТЭР на производство продукции на заменяемом оборудовании, по изменению расхода ТЭР на единицу оборудования (например, станок), по относительному снижению расхода топлива и т.п.

2.2.6. Экономия ТЭР за счет снижения использования энергоемких материалов.

Экономия топлива, тыс.т.у.т., за счет снижения веса изделий, применения специальных профилей проката, снижения припуска на обрабатываемые изделия, увеличения количества изделий, получаемых путем штамповки и другими методами, рассчитывается по формуле

*В*ТЭР = *q*ТЭР *А*(*а*1*- а*2),

где *q*ТЭР - удельный расход ТЭР на получение энергоемких материалов т у.т./т продукции; *а*1и *а*2 - удельный расход энергоемких материалов на изготовление продукции соответственно до осуществления мероприятий и после, т/т продукции.

2.2.7. Экономия ТЭР от комплексного использования топлива и энергии.

Комплексное использование топлива и энергии предусматривает наряду с технологическим использованием топлива и энергии, получение дополнительной энергии, например, за счет установки противодавленческих турбин за котельными агрегатами средних и малых мощностей и др.

2.2.8. Экономия ТЭР при применении комбинированных технологических производств или комплексном использовании сырья.

При комбинировании технологических процессов или комплексном использовании сырья экономия ТЭР достигается в результате меньшего расхода ТЭР на производство нескольких видов продукции в комбинированном производстве по сравнению с их раздельным производством в базовом варианте.

2.2.9. Экономия топлива достигается за счет оптимизации графика электрической нагрузки энергосистемы.

Экономия топлива достигается за счет выработки электроэнергии на более экономичном оборудовании путем перевода работы некоторых потребителей электрической энергии из пиковой в провальную часть графика электрической нагрузки энергосистемы.

В этом случае расчетная формула имеет вид:

*В*ТЭР = *Р*ср τ Δ*q*,

где *Р*ср - среднее снижение максимума электрической нагрузки, тыс.кВт;

τ - длительность прохождения максимума, ч;

Δ*q* - дополнительный удельный расход топлива для выработки энергии, вызванный необходимостью использования для покрытия максимума нагрузки низкоэкономичного оборудования или использования базового оборудования в нерабочем режиме.

Эта величина должна учитывать затраты топлива на содержание части мощности в горячем резерве.

2.2.10. Экономия ТЭР за счет внедрения новых менее энергоемких технологических процессов и совершенствования действующих.

Экономия по этой группе мероприятий в общем случае рассчитывается прямым счетом, по изменению удельных расходов под влиянием мероприятий. Если новая технология влияет на расход ТЭР в последующих переделах, то в расчет экономии надо включать изменение расхода ТЭР по этим переделам.

2.2.11. Экономия ТЭР за счет реализации организационных мероприятий. При осуществлении таких мероприятий, как централизация энергоснабжения, внедрение систем автоматического регулирования, экономия ТЭР рассчитывается достаточно точно прямым счетом по аналитическим зависимостям, с учетом изменений удельных расходов ТЭР.

При осуществлении организационных мероприятий, характеризующихся высокой степенью неопределенности исходной информации (например, оснащение приборами контроля потребителей энергии, совершенствования системы снабжения или стимулирования за экономию ТЭР), расчеты экономии ТЭР возможно выполнять на базе статистических показателей, путем сопоставления затрат (или потерь) энергии на оцениваемом производстве с показателями аналогичных производств на передовых предприятиях страны, за рубежом, по экспертным оценкам и др.

2.2.12. Оценка годового нерационального расхода электроэнергии, например, двигателя при его неполной загрузке производится по выражению:

*dWэл* = 0,1(*Р*н - *Р*д) *Т,*

где *Т* - время работы двигателя;

*Р*н - номинальная паспортная мощность двигателя, кВт;

*Р*д - реальная развиваемая двигателем мощность, кВт.

2.2.13. После внедрения энергосберегающих мероприятий вновь осуществляется расчет потенциала энергосбережения.

**Приложение № 7**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект»**

**Требования к энергетическому паспорту, составленному по**

**результатам энергетического обследования**

г.Санкт-Петербург

2015

1.1. Настоящий Стандарт «Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам энергетического обследования» (далее - Стандарт) разработан в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 № 184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2010 года № 67 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 400 и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Стандарт предназначен для членов Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящий Стандарт является документом, обязательным для всех членов Некоммерческого Партнерства, имеющего статус СРО в области проведения энергетического обследования.

1.4. Энергетический паспорт составляется по итогам энергетического обследования 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, а также в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей.

1.5. Настоящий Стандарт устанавливает единые обязательные формы по отражению необходимых показателей и информации.

1.6. Энергетическому паспорту, составленному по результатам энергетического обследования, саморегулируемой организацией присваивается регистрационный номер.

1.7. Одновременно с энергетическим паспортом на основании проведенного энергетического обследования представляется отчет по его результатам.

1.8. Форма энергетического паспорта и порядок его заполнения приведены в Правилах оформления энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования.

**Приложение № 8**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Стандарт СРО НП «БалтЭнергоЭффект»**

**Требования к энергетическому паспорту,**

**составленному на основании проектной документации**

г.Санкт-Петербург

2015

1.1. Настоящий Стандарт «Требования к энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации» (далее - Стандарт) разработан в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Постановление Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» от 20 февраля 2010 года № 67, Постановление Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года № 235 «О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию») приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 400 и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Стандарт предназначен для членов Некоммерческого Партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящий Стандарт является документом, обязательным для всех членов Некоммерческого Партнерства, имеющего статус СРО в области проведения энергетического обследования.

1.4. Настоящий Стандарт устанавливает единую обязательную форму по отражению необходимых показателей и информации.

2. Энергетический паспорт, составленный на основе проектной документации, является документом, отражающим уровень теплозащиты и энергоемкости, а также величины энергетических нагрузок здания, и разрабатывается для проектируемых объектов: зданий, строений, сооружений.

3. Энергетический паспорт, составленный на основе проектной документации, принимается в качестве подосновы при натурных испытаниях теплозащитных качеств наружных ограждающих конструкций и проверке уровня энергоемкости внутренних инженерных систем и здания в целом.

4. Энергетический паспорт, составленный на основе проектной документации, не предназначен для расчетов за коммунальные услуги, оказываемые квартиросъемщикам и владельцам квартир службами эксплуатации жилищного фонда, энергосбытовыми, энергоснабжающими и др. организациями.

**Приложение № 9**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Правила проведения энергетических обследований**

г.Санкт-Петербург

2015

# **1. Общие положения**

1.1. Настоящие «Правила проведения энергетических обследований (далее - Правила) разработаны в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности») и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Правила предназначены для членов Некоммерческого Партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящие Правила являются документом, обязательным для всех членов Партнерства.

1.4. Правила регламентируют процедуру и последовательность проведения энергетических обследований Потребителей ТЭР.

1.5. Энергетическое обследование может проводиться в отношении продукции, технологического процесса, а также юридического лица, индивидуального предпринимателя.

1.6. По соглашению между лицом, заказавшим проведение энергетического обследования, и лицом, проводящим энергетическое обследование, может предусматриваться разработка по результатам энергетического обследования отчета, содержащего перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, отличных от типовых, общедоступных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

1.7. Виды, сроки и объемы проводимых энергетических обследований должны соответствовать Рекомендациям Минэнерго России.

1.8. Общее руководство и координацию работ по проведению энергетических обследований Потребителей ТЭР осуществляют Минэнерго РФ и органы государственной власти субъектов Российской Федерации.

1.9. Энергетическое обследование потребителей ТЭР проводится по методикам, согласованным с НП «БалтЭнергоЭффект». Методики должны базироваться на существующих методах оценки эффективности использования ТЭР в отраслях экономики Российской Федерации с учетом специфики их технологических процессов.

# **2. Организация проведения энергетического обследования**

2.1. Организация и проведение работ по энергетическому обследованию обычно включает несколько этапов:

- этап 1, подготовительный, на котором проводится планирование энергетического обследования;

- этап 2, сбор исходных данных, в соответствии с программой проведения энергетического обследования;

- этап 3, систематизация полученных данных, инструментальное обследование, анализ;

- этап 4, документирование результатов энергетического обследования;

- этап 5, разработка программы энергосбережения и повышения энергоэффективности предприятия;

- этап 6, экспертиза и согласование отчетных материалов.

2.1.1 Этап 1. Подготовительный

* Предварительный контакт с руководителем.
* Ознакомление с основными потребителями, общей структурой систем производства и распределения энергоресурсов; стоящими перед организацией (предприятием) проблемами, затрудняющими нормальное функционирование (дефицит мощностей и др.).
* На основании полученных данных разрабатывается, согласовывается с заказчиком и потребителем ТЭР техническое задание, календарный план и программа проведения энергетического обследования, а также оформляется документация для заключения договора.
* Программа должна определять характер, временные рамки и объем запланированных аудиторских работ (процедур), необходимых для осуществления общего плана энергетического обследования.
* Передача заказчику для заполнения таблиц, разработанных для сбора предварительной информации при проведении энергетического обследования, отражающей общие характеристики предприятия и условия его работы.

2.1.2 Этап 2, сбор исходных данных, в соответствии с программой проведения энергетического обследования

2.1.2.1. Перед началом энергетического обследования распоряжением или приказом по организации (предприятию), на котором проводится обследование, назначается лицо, ответственное за общую организацию проведения работ. В приказе (распоряжении) указываются:

* номер и дата распоряжения (приказа) о проведении энергетического обследования;
* правовые основания проведения энергетического обследования, в том числе нормативные правовые акты, соблюдение требований которые подлежат проверке;
* заказчик проведения указанных работ;
* реквизиты Потребителя ТЭР, на объектах которого проводится энергетическое обследование;
* цели, задачи и вид энергообследования;
* организация и энергоаудиторы, проводящие энергетическое обследование;
* планируемые сроки энергетического обследования;
* ответственные представители Потребителей ТЭР на период энергетического обследования с указанием области их полномочий.

2.1.2.2.Сбор общей документальной информации:

* По годовому (за предшествующие 4 года и отчетный (базовый)\* период) потреблению и распределению энергоресурсов;
* По существующим договорам на снабжение энергоресурсами, ценам и тарифам, себестоимости используемых энергоресурсов.
* По технологической последовательности производства с данными по потребляемым энергоресурсам и их параметрам.
* По использованному оборудованию, его технологическим характеристикам, продолжительности и режимам эксплуатации, техническому состоянию.
* По общим схемам энергосбережения и расположения объектов производства или ЖКХ.
* Ознакомление с имеющейся проектной документацией и проектными показателями эффективности, существующей схемой учета энергоресурсов.
* Анализ режимов эксплуатации оборудования систем снабжения энергоресурсами предприятия (жилого фонда для ЖКХ).
* Наличие и точность систем коммерческого и технического учета расхода энергоресурсов.
* Составление предварительного баланса потребления ТЭР, определение дефицита мощностей.
* Ознакомление с состоянием систем снабжения энергоресурсами предприятий, электроснабжения, топливоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, освещения, состоянием жилого фонда (для предприятий ЖКХ).

\* За отчетный (базовый) период принимается полный календарный год, предшествующий году проведения энергетического обследования.

* Предварительная оценка возможностей экономии ТЭР, выявление систем и установок, имеющих потенциал для энергосбережения.
* Корректировка (при необходимости) содержания, сроков и стоимости договора на проведение энергетического обследования.

2.1.3. Этап 3, систематизация полученных данных, инструментальное обследование, анализ результатов:

* Сбор необходимой дополнительной документальной информации по тарифам на закупаемые энергоресурсы, формированию себестоимости энергоресурсов на обследуемом предприятии (в том числе и ЖКХ), режимам эксплуатации оборудования и систем распределения за 4 предыдущих года и базовый (отчетный) год.
* На основе первичной информации о затратах различных энергоресурсов на выпуск различных полуфабрикатов и продуктов, рассматриваемой в динамике совместно с объемами производства, анализируются режимы энергопотребления предприятием, цехами, технологическими установками во взаимосвязи с уровнями загрузки производств (по выпуску продукции или переработке сырья) с целью выявления постоянной составляющей энергопотребления систем и технологий, наиболее перспективных по резервам энергосбережения.
* Визуально, путем опроса оперативного обсуживающего персонала, на основе имеющейся документации (протоколы испытаний, инструкции по эксплуатации, паспортные характеристики) проводится ознакомление с техническим состоянием и режимами эксплуатации оборудования, энергопотребляющих и генерирующих систем предприятия. Составляются (при необходимости) дополнительные программы приборного обследования.
* Проведение в соответствии с согласованной программой энергетического обследования (и при необходимости с дополнительной программой приборного обследования) необходимых приборных обследований объектов и режимов эксплуатации. Конечная цель энергетического обследования – это снижение расходов энергоресурсов, в том числе и воды, а также финансовых затрат на их производство и потребление.

2.1.4. Этап 4, документирование результатов энергетического обследования:

* Производятся все необходимые расчеты.
* Оцениваются удельные энергозатраты на единицу выпускаемой продукции, если это предусмотрено программой энергетического обследования.
* Составляется окончательный поэлементный и общий топливно-энергетический баланс.
* Оценивается экономия ТЭР и экономические преимущества от внедрения различных предлагаемых мероприятий.
* Обобщаются и оцениваются выводы на основе полученных данных.
* Составляется отчет с энергетическим паспортом предприятия. Отчет должен быть написан лаконичным языком, не перегруженным подробными расчетами, понятным специалистам различного профиля. Он в первую очередь предназначается для руководства предприятия, принимающего соответствующие решения по повышению его эффективности. В отчетах энергетического обследования должна быть дана оценка эффективности использования ТЭР, раскрыты причины выявленных нарушений и недостатков в их использовании.
* Все расчетные материалы должны оформляться как приложения к тексту отчета.
* По результатам энергетического обследования составляется энергетический паспорт.
* Энергетический паспорт, составленный по результатам энергетического обследования, должен содержать информацию:

1. об оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов;
2. об объеме используемых энергетических ресурсов и о его изменении;
3. о показателях энергетической эффективности;
4. о величине потерь переданных энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов);
5. о потенциале энергосбережения, в том числе об оценке возможной экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении;
6. о перечне типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2.1.5. Этап 5, разработка программы энергосбережения и повышения энергоэффективности предприятия:

* В результате энергетического обследования определяется потенциал экономии энергии и энергоресурсов, экономические преимущества от внедрения различных предлагаемых мероприятий с технико-экономическим обоснованием сроков окупаемости предполагаемых инвестиций и их внедрению.
* Разрабатывается конкретная программа по энергосбережению с ранжированием организационных и технических мероприятий по эффективности и срокам окупаемости, с выделением первоочередных, наиболее эффективных и быстро окупаемых мероприятий.
* Рекомендации по энергосбережению и эффективному использованию ТЭР не должны снижать экологические характеристики работающего оборудования и технологических процессов, уровень безопасности производства и качество выпускаемой продукции.
* Решение о реализации программы энергосбережения принимается организацией-заказчиком.

2.1.6. Этап 6, экспертиза и согласование отчетных материалов

Подписанные Заказчиком энергетического обследования и энергоаудитором энергетический паспорт и отчетные материалы по результатам проведенного энергетического обследования, проходят проверку на соответствие требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам, стандартам и правилам саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

**Приложение № 10**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Правила оценки потенциала энергосбережения**

г.Санкт-Петербург

2015

# **1. Общие положения**

1.1. Настоящие «Правила оценки потенциала энергосбережения» (далее -Правила), разработаны в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2010 года № 67 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности») и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Правила предназначены для членов Некоммерческого Партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящие Правила являются документом, обязательным для всех членов Некоммерческого Партнерства, имеющего статус СРО в области проведения энергетического обследования.

1.4. Потенциал энергосбережения оценивается (рассчитывается) по итогам энергетического обследования юридического лица, индивидуального предпринимателя, продукции, технологического процесса, многоквартирного дома.

**2. Правила оценки потенциала энергосбережения**

2.1. Для определения путей повышения энергоэффективности объекта необходимо определить, на каком уровне энергопотребления объект находится в настоящее время, и выявить потенциал энергосбережения.

2.2. Под потенциалом энергосбережения понимается разница между реальным (фактическим) и тем гипотетическим энергопотреблением, которое возможно при использовании лучших из имеющихся энергосберегающих технологий и организационных мер по экономии энергии.

2.3. Результаты сравнения эффективности возможных мер экономии энергоресурсов служат основой для сопоставительного анализа различных технических приемов вычисления потенциала энергосбережения.

2.4. При определении потенциала энергосбережения необходимо выбрать базовые значения некоторого эталона максимальной эффективности, с которым производится сравнение фактического показателя расходования ТЭР.

2.5. Сопоставительный анализ возможных подходов к выбору эталона сравнения и, следовательно, к количественной оценке потенциала энергосбережения проводится с учетом практической ценности декларируемого потенциала для разработки и последующего внедрения в производство энергосберегающих мероприятий и технических решений.

2.6. Фактические показатели энергозатратности, характеризующие эффективность технологических процессов и установок, определяются путем сравнения энергозатратности технологических процессов и установок в различных реально наблюдаемых производственных ситуациях или на других предприятиях (организациях

**Приложение № 11**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Правила оформления энергетического паспорта, составленного**

**по результатам энергетического обследования**

г. Санкт-Петербург

2015

**1. Общие положения**

1.1. Настоящие Правила оформления энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования (далее - Правила) разработаны в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2010 № 67 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 400 и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Правила предназначены для членов Некоммерческого партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящие Правила являются документом, обязательным для всех членов Партнерства, имеющего статус СРО в области проведения энергетического обследования.

1.4. Энергетический паспорт составляется по итогам энергетического обследования 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, а также в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей.

1.5. Одновременно с энергетическим паспортом на основании проведенного энергетического обследования представляется отчет по его результатам.

1.6. Содержание энергетического паспорта дополняется в зависимости от видов деятельности обследуемого юридического лица, индивидуального предпринимателя, объекта обследования (зданий, строений, сооружений производственного или непроизводственного назначения, энергетического оборудования, технологических процессов и др.). Эти дополнения отражаются в виде приложений к единым обязательным формам.

**2. Правила к содержанию и заполнению форм энергетического паспорта:**

2.1. В состав энергетического паспорта, составленного на основании энергетического обследования, входят следующие документы:

* титульный лист по рекомендуемому образцу согласно Приложению № 1;
* общие сведения об объекте энергетического обследования по рекомендуемому образцу согласно Приложению № 2;
* сведения об оснащенности приборами учета по рекомендуемому образцу согласно Приложению № 3;
* сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по рекомендуемым образцам согласно Приложениям №№ 4-13;
* сведения о показателях энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно Приложению № 14;
* 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;
* потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по рекомендуемому образцу согласно Приложению № 21;
* сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно Приложению № 22;
* сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемым образцам согласно Приложению №№ 23-24;
* 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;
* сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для газотранспортных организаций) по рекомендуемым образцам согласно Приложениям №№ 30-34;
  1. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица в других муниципальных образованиях к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, прилагаются сведения по рекомендуемым образцам в соответствии с Приложениями №№ 1-34 к настоящим Требованиям, заполненные по каждому обособленному подразделению.

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

2.4. 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*

**Титульный лист**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(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*

# Общие сведения об объекте энергетического обследования

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2. Почтовый адрес\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Место нахождения\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых)

обществ)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале

организации, %\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6. Реквизиты организации:

6.1. ОГРН (ОГРНИП)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.2. ИНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.3. КПП (для юридических лиц)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.4. Банковские реквизиты:

6.4.1. Полное наименование банка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.4.2. БИК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.4.3 Расчетный счет\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.4.4. Лицевой счет (при наличии)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7. Коды по классификаторам:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7.1. Основной код по ОКВЭД\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7.3. Код по ОКОГУ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

8. Ф.И.О., должность руководителя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного

лица, ответственного за техническое состояние оборудования\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты

должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента\*:

11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты

должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического

менеджмента в обследованной организации\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*Таблица 1*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы\* | | | | Отчетный (базовый) год\*\* |
|  |  |  |  |
| 1 | Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | -\*\*\* |  |  |  |  |  |
| 2 | Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2 | -\*\*\* |  |  |  |  |  |
| 3 | Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг) | -\*\*\* |  |  |  |  |  |
| 4 | Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2 | -\*\*\* |  |  |  |  |  |
| 5 | Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего,  в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 5.1 | основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 5.2 | дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 6 | Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | основной продукции (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |
| 6.2 | дополнительной продукции (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 7.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 7.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 8 | Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе: | т у. т. |  |  |  |  |  |
| 8.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | т у. т. |  |  |  |  |  |
| 8.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | т у. т. |  |  |  |  |  |
| 9 | Объем потребленной воды  в стоимостном выражении, всего,  в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 9.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 9.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 10 | Объем потребленной воды  в натуральном выражении, всего,  в том числе: | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |
| 10.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |
| 10.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |
| 11 | Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг) | т у. т./ тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 12 | Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг) | т у. т./ тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 13 | Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг) | % |  |  |  |  |  |
| 14 | Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг) | % |  |  |  |  |  |
| 15 | Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств | тыс. кВт |  |  |  |  |  |
| 16 | Суммарная среднегодовая заявленная 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*

# Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета\*

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | | | | | | | | | |
| Электрической энергии | | Тепловой энергии | | Газа | | Холодной воды | | Горячей воды | |
| всего | в том числе в составе АИИС\*\* | всего | в том числе в составе АИИС\*\* | всего | в том числе в составе АИИС\*\* | всего | в том числе в составе АИИС\*\* | всего | в том числе в составе АИИС\*\* |
| 1 | Сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета | | | | |  |  | | | | |
| 1.1 | Количество  оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | полученной от стороннего источника |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 | собственного производства |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3 | потребленной  на собственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4 | отданной субабонентам (сторонним потребителям) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Количество  необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | полученной от стороннего источника |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 | собственного производства |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3 | потребленной  на собственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4 | отданной субабонентам (сторонним потребителям) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Количество узлов (приборов) учета  с нарушенными сроками поверки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Сведения об оснащенности узлами (приборами) технического учета | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Суммарное количество узлов (приборов) учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

# Предложения по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

*Таблица 2*

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

\*\* Автоматизированная информационно-измерительная система.

*Приложение № 4*

# 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. |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Тепловой энергии, всего | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Твердого топлива\* | т |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Жидкого топлива\* | т |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Природного газа\*, всего | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.5.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.6 | Сжиженного газа\*, всего | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 1.6.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 1.7 | Сжатого газа\*, всего | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.7.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.8 | Попутного нефтяного газа\*, всего | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.8.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.9 | Моторного топлива, всего, в том числе: | т у. т. |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.1 | бензина | тыс. л |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.2 | керосина | тыс. л |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.3 | дизельного топлива | тыс. л |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.4 | сжиженного газа | т |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.5 | сжатого газа | н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.6 | твердого топлива | т |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.7 | жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4) | т |  |  |  |  |  |  |
| 1.10 | Воды, всего | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.10.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 1.11 | Иных энергетических ресурсов | т у. т. |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии, всего | тыс. |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | в том числе с использованием возобновляемых  источников энергии | тыс. |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Тепловой энергии, всего | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | в том числе с использованием возобновляемых источников энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Воды, всего | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии | т у. т. |  |  |  |  |  |  |

1 т у.т. = 29,31 ГДж

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

*Приложение № 5*

# Сведения по балансу электрической энергии и о его изменениях

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (в тыс. ) | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Статья | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\* | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Собственное производство |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный приход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | На собственные нужды, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | производственный (технологический) расход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | хозяйственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.3 | электрическое отопление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4 | электрический транспорт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.5 | прочие собственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Субабоненты (сторонние потребители) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | технологические потери, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | условно-постоянные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | нагрузочные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.2 | нерациональные потери |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный расход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Потенциал энергосбережения электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*Приложение № 6*

# Сведения по балансу тепловой энергии и о его изменениях

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*Приложение № 7*

# Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (в т у. т.) | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Статья | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\* | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Приход | | | |  | | | | | | |
| 1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный приход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологическое использование, всего,  в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | нетопливное использование (в виде сырья) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | нагрев |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.3 | сушка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4 | обжиг (плавление, отжиг) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.5 | бытовое использование |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | На выработку тепловой энергии, всего,  в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | в котельной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.2 | в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный расход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1 т у.т. = 29,31 ГДж

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

# Сведения по выбросам СО2-эквивалента при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

*Таблица 2*

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

\*\* Не заполняется.

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

# Сведения по выбросам СО2-эквивалента при использовании энергетических ресурсов и о его изменениях\*

*Таблица 3*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование топливно-энергетического ресурса | Количество -эквивалента, т | | | | | | | | | |
| предшествующие годы | | | | отчетный (базовый) год | прогноз на последующие годы\*\* | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Превышение над установленным лимитом по выбросам  -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*

# Сведения об использовании моторного топлива

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

# Сведения по балансу воды и о его изменениях

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (в тыс. куб. м) | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Статья |  | Предшествующие годы | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\* | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Собственное производство |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный приход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Расход на собственные нужды, всего в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | производственный (технологический) расход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | хозяйственно-питьевые нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Субабоненты (сторонние потребители) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Суммарные сетевые потери |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого производственный расход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Нерациональные потери в системах водоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный расход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Потенциал энергосбережения воды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*Приложение № 10*

# Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

*Таблица 1*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее - ВЭР) | Характеристики ВЭР | | | | | Годовой выход ВЭР, Гкал | Годовое фактическое использование, Гкал | Примечание |
| фазовое состояние | расход куб. м/ч | давление, МПа | температура, °С | характерные загрязнители, их концентрация, % |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого | -\* | | | | |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Не заполняется.

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

*Таблица 2*

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

1 т у. т. =29,31 ГДж

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Не заполняется.

*Приложение № 11*

# Показатели использования электрической энергии на цели освещения

*Таблица 1*

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

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

*Таблица 2*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/ п | Наименование системы освещения | Тип освещаемой поверхности\*\* | Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий | Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной  (да/нет) | Наличие системы управления освещением (да/нет) | Количество и установленная мощность светильников | | | | | | Суммарная установленная  мощность,  кВт | Время работы системы за год, часов | Освещаемая площадь, тыс. кв. м | Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м | Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. |
| со световой отдачей менее 35 лм/Вт | | со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт | | со световой отдачей более 100 лм/Вт | |
| шт. | кВт | шт. | кВт | шт. | кВт |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

*Приложение № 12*

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Приложение № 13

# 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, | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды. /кв. м | Класс энергетической эффективности |
| наименование конструкции | краткая характеристика | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, /  () | Максимально допустимые величины отклонения от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию.  / |
| Фактическая | расчетно-нормативная |
| 1 |  |  | Стены |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Окна |  |
| Крыша |  |
| 2 |  |  | Стены |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Окна |  |
| Крыша |  |
| n |  |  | Стены |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Окна |  |
| Крыша |  |

*Приложение № 14*

# Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации

(при наличии)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(в наличии, отсутствует)

2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Дата утверждения\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Соответствие установленным требованиям\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(соответствует, не соответствует)

5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения

энергетической эффективности\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(достигнуты, не достигнуты)

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

*Таблица 1*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя энергетической эффективности | Единица измерения | Значение показателя | | Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности |
| фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам) | расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции | | | | |
| 1.1 |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  |
| 1.n |  |  |  |  |  |
| 2 | По видам проводимых работ | | | | |
| 2.1 |  |  |  |  |  |
| 2.2 |  |  |  |  |  |
| 2.n |  |  |  |  |  |
| 3 | По видам оказываемых услуг | | | | |
| 3.1 |  |  |  |  |  |
| 3.2 |  |  |  |  |  |
| 3.n |  |  |  |  |  |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | | | | |
| 4.1 |  |  |  |  |  |
| 4.2 |  |  |  |  |  |
| 4.n |  |  |  |  |  |
| 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. мкм);

- удельный расход природного газа на собственные нужды газотранспортной системы (далее - ГТС) (куб. м/(млн куб. мкм));

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

# 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. |  |  | |
| 1.1.1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 |  |  |  |  |  |
| 1.1.n |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал |  |  | |
| 1.2.1 |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 |  |  |  |  |  |
| 1.2.n |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Твердого топлива\* | т |  |  | |
| 1.3.1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2 |  |  |  |  |  |
| 1.3. n |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Жидкого топлива\* | т |  |  | |
| 1.4.1 |  |  |  |  |  |
| 1.4.2 |  |  |  |  |  |
| 1.4.n |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Природного газа\* | тыс. н. куб. м |  |  | |
| 1.5.1 |  |  |  |  |  |
| 1.5.2 |  |  |  |  |  |
| 1.5.n |  |  |  |  |  |
| 1.6 | Сжиженного газа\* | тыс. т |  |  | |
| 1.6.1 |  |  |  |  |  |
| 1.6.2 |  |  |  |  | |
| 1.6.n |  |  |  |  | |
| 1.7 | Сжатого газа\* | тыс. н. куб. м |  |  | |
| 1.7.1 |  |  |  |  |  |
| 1.7.2 |  |  |  |  |  |
| 1.7.n |  |  |  |  |  |
| 1.8 | Попутного нефтяного газа\* | тыс. н. куб. м |  |  | |
| 1.8.1 |  |  |  |  |  |
| 1.8.2 |  |  |  |  |  |
| 1.8.n |  |  |  |  |  |
| 1.9 | Моторного топлива, всего, в том числе: | ту. т. |  |  | |
| 1.9.1 | бензина | тыс. л |  |  | |
| 1.9.1.1 |  |  |  |  |  |
| 1.9.1.2 |  |  |  |  |  |
| 1.9.1n |  |  |  |  |  |
| 1.9.2 | керосина | тыс. л |  |  | |
| 1.9.2.1 |  |  |  |  |  |
| 1.9.2.2 |  |  |  |  |  |
| 1.9.2.n |  |  |  |  |  |
| 1.9.3 | дизельного топлива | тыс. л |  |  | |
| 1.9.3.1 |  |  |  |  |  |
| 1.9.3.2 |  |  |  |  |  |
| 1.9.3.n |  |  |  |  |  |
| 1.9.4 | сжиженного газа | т |  |  | |
| 1.9.4.1 |  |  |  |  |  |
| 1.9.4.2 |  |  |  |  |  |
| 1.9.4.n |  |  |  |  |  |
| 1.9.5 | сжатого газа | н. куб. м |  |  | |
| 1.9.5.1 |  |  |  |  |  |
| 1.9.5.2 |  |  |  |  |  |
| 1.9.5.n |  |  |  |  |  |
| 1.9.6 | твердого топлива | т |  |  | |
| 1.9.6.1 |  |  |  |  |  |
| 1.9.6.2 |  |  |  |  |  |
| 1.9.6.n |  |  |  |  |  |
| 1.9.7 | жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4) | т |  |  | |
| 1.9.7.1 |  |  |  |  |  |
| 1.9.7.2 |  |  |  |  |  |
| 1.9.7.n |  |  |  |  |  |
| 1.10 | Воды | тыс. куб. м |  |  | |
| 1.10.1 |  |  |  |  |  |
| 1.10.2 |  |  |  |  |  |
| 1.10.n |  |  |  |  |  |

1 т у.т.=29,31 ГДж

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

*Приложение № 15*

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Кроме электрической энергии.

\*\* Допустимые виды:

- тепловая энергия;

- нефть;

- попутный нефтяной газ;

- нефтепродукты;

- газовый конденсат,

- природный газ;

- вода.

*Приложение № 16*

# 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*

# 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*

# 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 | До15,0 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*

# 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. |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Нефти | тыс. т |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Нефтепродуктов\* | тыс. т |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6 | Газового конденсата | тыс. т |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.8 | Воды | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | тыс. |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Нефти | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Нефтепродуктов\* | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 2.6 | Газового конденсата | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 2.8 | Воды | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 3.1 | Электрической энергии | тыс. | \_\*\* |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Нефти | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Нефтепродуктов\* | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 3.6 | Газового конденсата | тыс. т |  |  |  |  |  |  |
| 3.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м |  |  |  |  |  |  |
| 3.8 | Воды | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Кроме газового конденсата.

\*\* Не заполняется.

*Приложение № 20*

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

Таблица 1

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Кроме газового конденсата.

\*\* Не заполняется.

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

Таблица 2

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

1 т у.т.-29,31 ГДж

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Не заполняется.

*Приложение № 21*

# 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. |  |  |
| 2 | Тепловая энергия |  |  |  | Гкал |  |  |
| 3 | Твердое топливо\* |  |  |  | т |  |  |
| 4 | Жидкое топливо\* |  |  |  | т |  |  |
| 5 | Природный газ\* |  |  |  | тыс. н. куб. м |  |  |
| 6 | Сжиженный газ\* |  |  |  | тыс. т |  |  |
| 7 | Сжатый газ\* |  |  |  | тыс. н. куб. м |  |  |
| 8 | Попутный нефтяной газ\* |  |  |  | тыс. н. куб. м |  |  |
| 9 | Моторное топливо, всего, в том числе: |  |  |  | т у. т. |  |  |
| 9.1 | бензин |  |  |  | тыс. л |  |  |
| 9.2 | керосин |  |  |  | тыс. л |  |  |
| 9.3 | дизельное топливо |  |  |  | тыс. л |  |  |
| 9.4 | сжиженный газ |  |  |  | т |  |  |
| 9.5 | сжатый газ |  |  |  | н. куб. м |  |  |
| 9.6 | твердое топливо |  |  |  | т |  |  |
| 9.7 | жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 - 9.4) |  |  |  | т |  |  |
| 10 | Вода |  |  |  | тыс. куб. м |  |  |
|  | Итого |  | -\*\* | | |  |  |

1 т у. т. =29,31 ГДж

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Кроме моторного топлива (подпункт 9).

\*\* Не заполняется.

*Приложение № 22*

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

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятия | Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год) |
| 1 |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |
|  | Итого |  |  | -\*\* |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

\*\* Не заполняется.

# Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды | | | | | Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год) |
| № п/п | вид энергетического ресурса\*\* | планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды | | |
| в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте) | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) |
| единица измерения | значение\* |
| 1 |  | 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |
| 2 |  | 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |
| n |  | 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |
|  | Итого | | по электрической энергии | тыс. |  |  |  |  |
| по тепловой энергии | Гкал |  |
| по твердому топливу | т у. т. |  |
| по жидкому топливу | т у. т. |  |
| по природному газу | т у. т. |  |
| по сжиженному газу | т у. т. |  |
| по сжатому газу | т у. т. |  |
| по попутному нефтяному газу | т у. т. |  |
| по моторному топливу | т у. т. |  |
| по воде | тыс. куб. м |  |
| Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год | | | | |  | | | |
| Простой срок окупаемости (план), лет | | | | |  | | | |

1 т у.т.=29,31 ГДж

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

- электроэнергия, тыс. ;

- тепловая энергия, Гкал;

- твердое топливо (кроме моторного топлива), т,

- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т,

- природный газ, тыс. и. 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*

# 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*

# 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*

# Сведения по балансу природного газа и о его изменениях

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (в тыс. куб. м) | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Статья | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\*(1) | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Собственное производство |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный приход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | На собственные нужды, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | на отопительные котельные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | на электростанции собственных нужд |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.3 | на компримирование (топливный газ газоперекачивающего агрегата) (далее - ГПА)\*(2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4 | на запуск ГПА (пусковой газ)\*(2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.5 | на сжигание промстоков\*(3) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6 | на подогрев жидких и газообразных продуктов\*(3) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.7 | на подогрев топливного и пускового газа\*(4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.8 | на продувки наземного оборудования\*(4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.9 | на условно-постоянные технологические нужды\*(4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.10 | на компрессорные установки (топливный газ)\*(5) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.11 | на нагрев технологических потоков, всего, в том числе\*(5) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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\*(5) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.13 | на переработку конденсата\*(5) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.14 | на печи дожигания вредных отходов\*(5) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.15 | на проведение плановых ремонтов оборудования\*(5) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 \*(5) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный расход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\*(1) Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

\*(2) Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа.

\*\*(3) Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

\*(4) Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

\*(5) Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

Приложение № 26

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья | Единица измерения | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\* | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Количество тепла уходящих газов газотурбинной установки (далее - ГТУ) и электростанции 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. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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*

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

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование дожимной компрессорной станции (далее - ДКС), номер компрессорного цеха (далее - КЦ) | Данные по ГПА | | | Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год | |
| тип ГПА | тип нагнетателя | установленная мощность ГПА, МВт | потребление природного газа, тыс. куб. м | потребление электрической энергии, тыс. |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |  |  |
| Итого | | | | |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование компрессорной станции (далее - КС), номер КЦ | Данные по ГПА | | | Данные по установке очистки газа (далее - УОГ) | | Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год | | | |
| тип ГПА | тип нагнетателя | установленная мощность ГПА, МВт | тип УОГ | установленная  мощность вентиляторов, МВт | потребление природного газа на собственные технологические нужды (далее - СТН), тыс. куб. м | | потребление электрической энергии на СТН, тыс. | |
| на компри-мирование | на прочие нужды | на компри-мирование | на прочие нужды |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого | | | | | | |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*Приложение № 28*

# 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./() | Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год,  тыс. | Потребление природного газа за отчетный (базовый) год, тыс. куб. м |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого | | | | | |  |  |  |

*Приложение № 29*

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и место расположения котельной | Год ввода в эксплуатацию | Количество котлов, шт. | | Проектная мощность котельной, Гкал/ч | КПД при номинальной нагрузке, % | | Потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, тыс. т у. т. | Выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год, Гкал |
| паровые | водогрейные | паспортный | фактический |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого | |  |  |  | -\* | |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Не заполняется.

*Приложение № 30*

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\* | | | |
|  |  |  |  |
| 1 | Потребление природного газа, всего, в том числе: | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |
| 1.1 | на собственные нужды, всего, в том числе: | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | на компримирование | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 | на прочие собственные нужды | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |
| 1.2 | технологические потери (утечки) | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |
| 2 | Потребление электрической энергии, всего,  в том числе: | тыс. |  |  |  |  |  |
| 2.1 | на собственные нужды, всего, в том числе: | тыс. |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | на компримирование | тыс. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | технологические потери | тыс. |  |  |  |  |  |
| 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*

# Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (в тыс. куб. м) | | | | | | |
| № п/п | Статья баланса | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\* | | | |
|  |  |  |  |
| 1 | На собственные нужды, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1 | на компримирование |  |  |  |  |  |
| 1.2 | на прочие собственные нужды, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | на собственные нужды КС |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 | на нужды линейной части (далее - ЛЧ), газораспределительной станции (далее - ГРС), газоизмерительной станции (далее - ГИС) |  |  |  |  |  |
| 1.2.3 | на прочие собственные нужды |  |  |  |  |  |
| 2 | Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1 | технологические потери (утечки) |  |  |  |  |  |
| 2.2 | потери из-за аварий и иных инцидентов |  |  |  |  |  |
| Итого | |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*Приложение № 32*

# Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (в тыс. ) | | | | | | |
| № п/п | Статья баланса | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\* | | | |
|  |  |  |  |
| 1 | Приход | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Собственное производство |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный приход |  |  |  |  |  |
| 2 | Расход | | | | | |
| 2.1 | На собственные нужды, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | на компримирование |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | на прочие собственные нужды, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
|  | на нужды КС |  |  |  |  |  |
|  | на нужды ЛЧ, ГРС, ГИС |  |  |  |  |  |
|  | на прочие собственные нужды |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Субабоненты (сторонние потребители) |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | технологические потери, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
|  | условно-постоянные |  |  |  |  |  |
|  | нагрузочные |  |  |  |  |  |
|  | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета |  |  |  |  |  |
| 2.3.2 | нерациональные потери |  |  |  |  |  |
| Итого суммарный расход | |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*Приложение № 33*

# Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (в Гкал) | | | | | | |
| № п/п | Статья баланса | Отчетный (базовый) год | Прогноз на последующие годы\* | | | |
|  |  |  |  |
| 1 | Приход | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Собственное производство, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | за счет использования ВЭР и ВИЭ |  |  |  |  |  |
|  | Итого суммарный приход |  |  |  |  |  |
| 2 | Расход | | | | | |
| 2.1 | На собственные нужды, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | на технологические нужды основного производства |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | на технологические нужды вспомогательных производств |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Субабоненты (сторонние потребители) |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Суммарные сетевые потери |  |  |  |  |  |
|  | Итого производственный расход |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения |  |  |  |  |  |
| Итого суммарный расход | |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*Приложение № 34*

# Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подразделения (линейного участка) | Сведения о технологических объектах ЖГУ | | 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 |  |  |  |  |  |  |

# **3. Нормативно-методические документы, необходимые при составлении энергетического паспорта**

При составлении энергетического паспорта необходимо учитывать требования действующих нормативных документов, а именно:

1. СНиП 23.02.2003. Тепловая защита зданий. (Введен в действие Постановлением Госстроя РФ от 26 июня 2003 года № 113).

2. СП 23-101-2004. Свод правил по проектированию и строительству. Проектирование тепловой защиты зданий. (Одобрен и рекомендован Письмом Госстроя РФ от 26 марта 2004 года № ЛБ-2013/9).

3. СП 50.13330.2012. Тепловая защита зданий. Актуализированная версия СНиП 23.02.2003. Введен в действие приказом Минрегионразвития РФ от 30.06.2012 № 265.

4. РД 153.34.0-09.164-00. Типовая программа проведения энергетических обследований систем транспорта и распределения тепловой энергии тепловых сетей: Энергетический паспорт системы транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей).

5. РД 153-34.0-09.163-00 Типовая программа проведения энергетических обследований тепловых электрических станций и районных котельных Акционерных обществ энергетики и электрификации России: энергетический паспорт тепловой электростанции, районной котельной.

6. ГОСТ Р 51379-99 Энергетический паспорт промышленного потребителя топливно-энергетических ресурсов.

7. РМД 11-08-2009. Региональные методические документы. Руководство по проектной подготовке капитального строительства в Санкт-Петербурге. СПб, 2009.

8. РМД 23-16-2012. Региональные методические документы. Рекомендации по обеспечению энергоэффективности жилых и общественных зданий. СПб, 2012.

**Приложение № 12**

к протоколу заседания Совета

Некоммерческого партнерства

«Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект»

от 10 апреля 2015 года № 189-СП/Э/15

**Правила оформления энергетического паспорта, составленного**

**на основании проектной документации**

г.Санкт-Петербург

2015

**1. Общие положения**

1.1. Настоящие «Правила к оформлению энергетического паспорта, составленного на основании проектной документации» (далее - Правила) разработаны в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд», Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2010 года № 67 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 400 и Уставом НП «БалтЭнергоЭффект».

1.2. Правила предназначены для членов Некоммерческого Партнерства «Балтийское объединение специализированных подрядчиков в области энергетического обследования «БалтЭнергоЭффект» (НП «БалтЭнергоЭффект»), которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического обследования.

1.3. Настоящие Правила являются документом, обязательным для всех членов Некоммерческого Партнерства, имеющего статус СРО в области проведения энергетического обследования.

# **2. Требования к форме и содержанию энергетического паспорта**

## 2.1. Состав энергетического паспорта

2.1.1. Энергетический паспорт содержит сведения:

2.1.2. О нормативных параметрах теплозащиты здания (требуемые сопротивления теплопередачи всех видов наружных ограждающих конструкций, требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания; требуемая воздухопроницаемость ограждающих конструкций, нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания при разности давлений 10Па);

2.1.3. Расчетные проектные показатели и характеристики:

а) объемно-планировочные показатели: строительный объем и площадь всех видов наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания; площадь квартир (внутренних помещений) без летних помещений; высота этажа; отношение площади наружных ограждающих конструкций к площади квартир (внутренних помещений); отношение площади окон и балконных дверей к площади стен;

б) расчетное количество жителей (трудящихся);

в) уровень теплозащиты наружных ограждающих конструкций: приведенное сопротивление теплопередаче всех видов конструкций, приведенный коэффициент теплопередачи здания; сопротивление воздухопроницанию и приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10Па;

г) энергетические нагрузки здания: максимально-часовой и удельный максимальный часовой расход тепловой энергии на отопление, удельная тепловая характеристика здания, потребляемые мощности внутренних систем инженерного оборудования; средние суточные расходы природного газа, холодной и горячей воды;

д) показатели эксплуатационной энергоемкости внутренних инженерных систем здания: годовые и удельные годовые расходы конечных видов энергоносителей;

е) удельная эксплуатационная энергоемкость здания: обобщенный показатель годового расхода топливно-энергетических ресурсов в кг у.т. в расчете на 1 кв. м площади квартир (внутренних помещений).

2.1.4. Характеристики наружных ограждающих конструкций (стен, окон и балконных дверей, перекрытий над подвалом, техническим подпольем, над последним жилым этажом) - краткие сведения.

2.1.5. Сведения об оснащенности приборами учета, в том числе:

а) количество точек ввода со стороны электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении этими энергоресурсами;

б) количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, не оборудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении этими ресурсами;

в) оснащенность квартир (помещений) приборами учета потребляемых электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды;

2.1.6. Энергетический паспорт, составленный на основе проектной документации, с конкретным адресом, снабжается листом-вкладышем для внесения результатов натурных испытаний теплозащитных качеств наружных ограждающих конструкций и проверки уровня удельной эксплуатационной энергоемкости внутренних инженерных систем и здания в целом, внесения результатов натурных обследований наружных ограждающих конструкций, внутренних инженерных систем и наружных сетей на предмет выявления соответствия фактических показателей проектным, а также записи выводов и рекомендаций организаций, проведших натурные испытания и обследования.

## 3. Разработка энергетического паспорта объекта нового строительства

3.1. Показатели, необходимые для внесения в Энергетический паспорт объекта нового строительства (реконструкции), разрабатываются в качестве приложения к разделу проекта (ТЭО, рабочего проекта) "Энергоэффективность" на основании заданий заказчиков проектной документации.

3.2. К проектам жилых блок-секций и компоновочных объемно-планировочных элементов массовых серий энергетические паспорта составляются для домов-представителей серии различной этажности, составленных из характерных для серий секций и компоновочных элементов, с учетом частоты применения их в застройке.

3.3. Для жилых зданий со встроенными (встроенно-пристроенными) нежилыми помещениями в 1-м этаже, энергетические паспорта составляются раздельно по жилой части и каждому нежилому строительному объекту или отдельными разделами паспорта.

3.4. Форма энергетического паспорта, составленного на основании проектной документации, представлена в Приложении.

*Приложение к приложению № 12*

# 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 |  |  |
| - окон и балконных дверей |  |  |
| - покрытий, чердачных перекрытий |  |  |
| - перекрытий над проездами |  |  |
| - перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями |  |  |
| 1.2. Требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания, строения, сооружения |  |  |
| 1.3. Требуемая воздухопроницаемость: |  |  |
| - наружных стен (в том числе стыки) |  |  |
| - окон и балконных дверей (при разности давлений 10 Па) |  |  |
| - покрытий и перекрытий первого этажа |  |  |
| - входных дверей в квартиры |  |  |
| 1.4. Нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания, строения, сооружения при разности давлений 10 Па |  |  |
| 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 |  |  |
| - окон и балконных дверей |  |  |
| - покрытий, чердачных перекрытий |  |  |
| - перекрытий над подвалами и подпольями |  |  |
| - перекрытий над проездами и под эркерами |  |  |
| 2.2.2. Приведенный коэффициент теплопередачи здания |  |  |
| 2.2.3. Сопротивление воздухопроницанию наружных ограждающих конструкций при разности давлений 10 Па: |  |  |
| - стен (в том числе стыки) |  |  |
| - окон и балконных дверей |  |  |
| - перекрытия над техническим подпольем и подвалом |  |  |
| - входных дверей в квартиры |  |  |
| - стыков элементов стен |  |  |
| 2.2.4. Приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10 Па |  |  |
| 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 |  |  |
| 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: |  |  |
| на общедомовое освещение |  |  |
| в квартирах (помещениях) |  |  |
| на силовое оборудование |  |  |
| на водоснабжение и канализацию |  |  |
| - 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 | /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 |  |  |
| - максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя | % |  |
| - на отопление и вентиляцию |  |  |
| 2.4.5. Удельный расход электрической энергии на общедомовые нужды | /кв. м |  |
| 3. Сведения об оснащенности приборами учета | | |
| 3.1. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении: |  |  |
| - электрической энергии | шт. |  |
| - тепловой энергии | шт. |  |
| - газа | шт. |  |
| - воды | шт. |  |
| 3.2. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, необорудованных приборами учета, при централизованном снабжении: |  |  |
| - электрической энергии | шт. |  |
| - тепловой энергии | шт. |  |
| - газа | шт. |  |
| - воды | шт. |  |
| 3.3. Количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, необорудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении указанными ресурсами: |  |  |
| - электрической энергии | шт. |  |
| - тепловой энергии | шт. |  |
| - газа | шт. |  |
| - воды | шт. |  |
| 3.4. Оснащенность квартир (помещений) приборами учета потребляемых: |  |  |
| - электрической энергии | % |  |
| - тепловой энергии | % |  |
| - газа | % |  |
| - воды | % |  |

4. Характеристики наружных ограждающих конструкций (краткое описание)

4.1. Стены\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.2. Окна и балконные двери\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.3. Перекрытие над техническим подпольем, подвалом\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.4. Перекрытие над последним жилым этажом либо над "теплым" чердаком\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата составления энергетического паспорта

"\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_г.

Подпись ответственного исполнителя:

Должность, Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М.П.