

Правила
оформления энергетического паспорта, составленного
по результатам энергетического обследования
СРО – СТО – 009/1 – 2015

Санкт-Петербург
2015 г.

Предисловие

Правила разработаны для обеспечения соблюдения требований Российского законодательства и применения при оформлении и направлении в саморегулируемую организацию НП «Экспертиза энерго-эффективности» энергетических паспортов, составленных по результатам энергетического обследования.

Положения данных правил являются обязательными для применения всеми членами саморегулируемой организации.

Сведения о правилах

1. РАЗРАБОТАНЫ: Специализированным экспертным базовым центром «ЭМЦ».

2. ПРИНЯТЫ И ВВЕДЕНЫ В ДЕЙСТВИЕ: Решением Совета СРО от «03» февраля 2015 г., Протокол № 2/15

3. ВВЕДЕНИЕМ НАСТОЯЩИХ ПРАВИЛ ОТМЕНЯЕТСЯ ДЕЙСТВИЕ ПРАВИЛ СРО – СТО – 009/1 – 2010

Информация об изменениях к настоящим правилам направляется всем членам СРО в письменном или электронном виде.

Уведомления о пересмотре или отмены настоящих правил публикуется на сайте www.effect-energo.ru

Содержание

1.	Область применения	6
2.	Нормативные ссылки	6
3.	Термины и определения	7
4.	Обозначения и сокращения	8
5.	Общие положения	9
6.	Правила к содержанию и заполнению форм энергетического паспорта	10
7.	Требования к заполнению титульного листа по форме согласно приложению № 1	12
8.	Требования к заполнению общих сведений об объекте энергетического обследования по форме согласно Приложению №2	14
9.	Требования к заполнению сведений об оснащенности приборами учета по форме согласно Приложению №3	24
10.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 4	27
11.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 5	33
12.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 6	37
13.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 7	42
14.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 8	49
15.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 9	52
16.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 10	55
17.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 11	56
18.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 12	62
19.	Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 13	63
20.	Требования к заполнению сведений о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению	65

№ 14		
21.	Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 15	71
22.	Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 16	72
23.	Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 17	74
24.	Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 18	75
25.	Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 19	77
26.	Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 20	82
27.	Требования к заполнению потенциала энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 21	90
28.	Требования к заполнению перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 22	102
29.	Требования к заполнению сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 23	106
30.	Требования к заполнению сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 24	107

- | | | |
|-----|---|-----|
| 31. | Правила направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования | 109 |
|-----|---|-----|

1. Область применения

Настоящие правила устанавливают порядок оформления энергетических паспортов, составленных по результатам энергетического обследования членами саморегулируемой организации НП «Экспертиза энерго-эффективности».

2. Нормативные ссылки

Настоящие правила разработаны на основе и с использованием следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 01.12.2007 № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях».

Федеральный закон от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ (ред. от 29.12.2014) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Постановления Правительства РФ от 25.01.2011 № 19 «Об утверждении положения о требованиях, предъявляемых к сбору, обработке, систематизации, анализу и использованию данных энергетических паспортов, составленных по результатам обязательных и добровольных обследований.

Приказа Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 № 400 "Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования".

ГОСТ Р 1.10-2004. Правила стандартизации и рекомендации по стандартизации. Порядок разработки, утверждения, изменения, пересмотра и отмены.

ГОСТ 1.1-2002. Межгосударственная система стандартизации. Термины и определения.

ГОСТ Р 1.4-2004. Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения.

ГОСТ Р 1.5-2004. Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила построения, изложения, оформления и обозначения.

ГОСТ Р 1.5-2001. Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению.

ГОСТ Р 1.12-2004. Стандартизация в Российской Федерации. Термины и определения.

3. Термины и определения

В настоящих правилах применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1. организация: юридическое лицо, которое имеет в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении обособленное имущество и отвечает по своим обязательствам этим имуществом, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде, а также имеющее самостоятельный баланс или смету и зарегистрированное в установленном порядке.

3.2. правила: форма нормативного правового акта, которым устанавливаются процедурные нормы, определяющие порядок осуществления какого-либо рода деятельности

3.3. правила организации: внутренний документ организации, которым устанавливаются процедурные нормы, определяющие порядок осуществления какого-либо рода деятельности и являющийся обязательным к исполнению в данной организации.

3.4. энергетическое обследование - сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

3.5. СРО - саморегулируемая организация в области энергетического обследования;

3.6. энергоаудитор - лицо, имеющее право проводить энергетические обследования;

3.7. заказчик - лицо, заказавшее проведение энергетического обследования;

3.8. отчетная документация - отчет и энергетический паспорт, в том числе иная отчетная документация, предусмотренная стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор, а также условиями договорной документации;

3.9. инструментальное обследование - комплекс измерений объекта энергетического обследования, направленных на сбор недостающей информации и оценку эффективности использования энергетических ресурсов и воды;

4. Обозначения и сокращения

В настоящих правилах использованы следующие сокращения:

СРО – саморегулируемая организация;

ГОСТ Р – национальный стандарт Российской Федерации;

ФИАС – федеральная информационная адресная система;

СТО – стандарт организации;

ТЭР – топливно-энергетический ресурс;

ВИЭ – возобновляемые источники энергии;

АИИС – автоматизированная информационно-измерительная система;

ЕГРЮЛ – единый государственный реестр юридических лиц;

ЕГРИП – единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей;

ОГРН – основной государственный регистрационный номер;

ОГРНИП – основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя;

ИНН – идентификационный номер налогоплательщика;

КПП – код причины постановки на учет;

БИК – банковский идентификационный код;

ОКВЭД – общероссийский классификатор видов экономической деятельности;

ОКДП – общероссийский классификатор видов экономической деятельности, продукции и услуг;

5. Общие положения

5.1. Настоящие Правила разработаны в соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ (ред. от 29.12.2014) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федерального закона от 01 декабря 2007 г. № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях», другими нормативными актами в области энергетического обследования и положениями Устава НП «Экспертиза энерго-эффективности» (далее – Партнерство).

5.2. Настоящие Правила являются обязательным документом для членов некоммерческого партнерства, которое имеет статус саморегулируемой организации в области энергетического аудита.

5.3. Энергетический паспорт составляется по результатам энергетического обследования юридического лица, индивидуального

предпринимателя.

5.4. Энергетический паспорт объекта энергетического обследования должен разрабатываться и заполняться на основании сведений, указанных в отчете, составленном по результатам энергетического обследования указанного объекта.

5.5. Если в результате сбора документальной информации об объекте энергетического обследования выявлено отсутствие необходимой информации, энергоаудитор обязан дополнить состав разрабатываемого энергетического паспорта документом, содержащим причину отсутствия данной информации и копиями представленных заказчиком документов, подтверждающих указанную причину.

6. Правила к содержанию и заполнению форм энергетического паспорта

6.1. Энергетический паспорт, составленный по результатам энергетического обследования, должен содержать следующие разделы:

- титульный лист по рекомендуемому образцу согласно приложению № 1 к настоящим Требованиям;
- общие сведения об объекте энергетического обследования по рекомендуемому образцу согласно приложению № 2 к настоящим Требованиям;
- сведения об оснащенности приборами учета по рекомендуемому образцу согласно приложению № 3 к настоящим Требованиям;
- сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 4 - 13 к настоящим Требованиям;
- сведения о показателях энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению № 14 к настоящим Требованиям;
- сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям №№ 15 - 20 к настоящим Требованиям;

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

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

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

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

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

6.2. 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.

6.3. 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.

6.4. 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.

6.5. В разделах энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, должность указывается согласно штатному расписанию, без сокращений.

6.6. В разделах энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, фамилия, имя, отчество (при наличии) указываются полностью, без сокращений или замены имени и отчества (при наличии) инициалами.

6.7. Наличие значения «n» в соответствующих ячейках граф «№ п/п» таблиц, предусмотренных разделами энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, предполагает возможность увеличения количества строк (в случае, если необходимо более двух строк). При увеличении количества строк, для каждой новой строки согласно установленной нумерации указывается порядковый номер с сохранением последовательности нумерации и формы общей строки (при наличии нумерации внутри строки), вместо значения «n» указывается последний порядковый номер согласно установленной нумерации.

7. Требования к заполнению титульного листа по форме согласно приложению № 1

На титульном листе указываются:

7.1. Полное наименование СРО, членом которой является энергоаудитор, согласно сведениям, указанным в государственном реестре

саморегулируемых организаций в области энергетических обследований.

7.2. Номер и дата регистрации СРО, членом которой является энергоаудитор, в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований.

7.3. Полное наименование энергоаудитора согласно сведениям, указанным в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований.

7.4. Регистрационный номер энергетического паспорта, присваиваемый СРО, членом которой является энергоаудитор, при соответствии результатов энергетического обследования настоящим Требованиям, а также стандартам и правилам указанной СРО.

7.5. Полное наименование заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

7.6. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись энергоаудитора (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица), и печать энергоаудитора (юридического лица, индивидуального предпринимателя).

7.7. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись заказчика (руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа юридического лица, или уполномоченного им лица, индивидуального предпринимателя) и печать заказчика (юридического лица, индивидуального предпринимателя).

7.8. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа СРО, членом которой является энергоаудитор, или уполномоченного им лица и печать указанной СРО.

7.9. Месяц, год составления энергетического паспорта. Месяц и год составления энергетического паспорта указываются через запятую, без сокращений. Дата составления энергетического паспорта должна

соответствовать дате присвоения регистрационного номера СРО, членом которой является энергоаудитор, что будет являться окончанием проведения энергетического обследования.

8. Требования к заполнению общих сведений об объекте энергетического обследования по форме согласно Приложению №2

8.1. В общих сведениях об объекте энергетического обследования по форме согласно к Приложению №2 (далее – Форма № 2) указывается полное наименование заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП), заполняются пункты 1–11.4 Формы № 2, Таблица 1 Формы № 2 и Таблица 2 – «Сведения об обособленных подразделениях организации» Формы № 2 (далее – Таблица 2 Формы № 2).

8.2. Пункты 11.1-11.4 Таблицы 1 Формы № 2 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента у заказчика.

8.3. В пункте 1 Формы № 2 указывается полное наименование организационно-правовой формы заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

8.4. В пункте 2 Формы № 2 указывается юридический адрес заказчика: почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, района, города, иного населенного пункта, улицы (проспекта, переулка и т.д.), номер дома (владения), номер корпуса (строения), номер квартиры (офиса) (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

8.5. В пункте 3 Формы № 2 указывается фактический адрес заказчика: почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, района, города, иного населенного пункта, улицы (проспекта, переулка и т.д.), номер дома (владения), номер корпуса (строения), номер квартиры (офиса), согласно

сведениям, указанным в ФИАС.

8.6. В пункте 4 Формы № 2 для юридических лиц указывается полное наименование основного общества преобладающего и (или) участвующего в принятии решений юридического лица, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

8.7. В пункте 5 Формы № 2 для юридических лиц указывается доля государственной (муниципальной) собственности как число процентов в диапазоне от «1» до «100» без знака «%» согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ. В случае отсутствия у юридического лица доли государственной (муниципальной) собственности в соответствующем поле указывается число «0».

8.8. В пункте 6.1 Формы № 2 указывается ОГРН заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

8.9. В пункте 6.2 Формы № 2 указывается ИНН заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

8.10. В пункте 6.3 Формы № 2 для юридических лиц указывается КПП согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

8.11. В пункте 6.4.1 Формы № 2 указывается полное наименование банка (отделения и т.д.), в котором у заказчика открыт расчетный счет и (или) лицевой счет.

8.12. В пункте 6.4.2 Формы № 2 указывается БИК банка, в котором у заказчика открыт расчетный счет и (или) лицевой счет.

8.13. В пункте 6.4.3 Формы № 2 указывается расчетный счет заказчика.

8.14. В пункте 6.4.4 Формы № 2 указывается лицевой счет заказчика (при наличии).

8.15. В пункте 7.1 Формы № 2 указывается код по ОКВЭД основного вида деятельности юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

8.16. В пункте 7.2 Формы № 2 через точку с запятой указываются коды по

ОКВЭД дополнительных видов деятельности юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

8.17.В пункте 7.3 Формы № 2 для заказчика, относящегося к объектам классификации в ОКОГУ, указывается код по ОКОГУ согласно сведениям, указанным в информационном письме об учете в Статрегистре Росстата.

8.18.В пункте 8 Формы № 2 для юридических лиц указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа организации, заказавшей проведение энергетического обследования. Для индивидуальных предпринимателей указывается фамилия, имя, отчество (при наличии).

8.19.В пункте 9 Формы № 2 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования заказчика.

8.20.В пункте 10 Формы № 2 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство заказчика.

8.21.В пункте 11.1 Формы № 2 указываются месяц и год внедрения системы энергетического менеджмента. Месяц и год внедрения системы энергетического менеджмента указываются через запятую, без сокращений. Дата внедрения системы энергетического менеджмента должна быть раньше даты составления энергетического паспорта.

8.22.В пункте 11.2 Формы № 2 указывается полное наименование организации, осуществившей сертификацию, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

8.23.В пункте 11.3 Формы № 2 указывается ИНН организации, осуществившей сертификацию, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

8.24.В пункте 11.4 Формы № 2 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в

информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента у заказчика.

8.25.В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 2 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.26.В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 2 указывается полное наименование кода по ОКДП основного вида деятельности или производимой продукции (работ, услуг) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, согласно сведениям, указанным в ОКДП.

8.27.В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 2 указывается код по ОКДП основного вида деятельности или производимой продукции (работ, услуг) согласно сведениям, указанным в ОКДП (за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году).

8.28.В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 1 Формы № 2 указывается полное наименование кода по ОКДП дополнительного вида деятельности или производимой продукции (работ, услуг) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, согласно сведениям, указанным в ОКДП.

8.29.В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 1 Формы № 2 указывается код по ОКДП дополнительного вида деятельности или производимой продукции (работ, услуг) согласно сведениям, указанным в ОКДП (за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году).

8.30.В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема производства основной и дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.31.В соответствующих ячейках пункта 5.1 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.32.В соответствующих ячейках пункта 5.2 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.33.В соответствующих ячейках пункта 6 Таблицы 1 Формы № 2 (далее – пункт 6) указываются единица измерения и значения суммарного объема производства основной и дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году. При отсутствии возможности идентифицировать производимую основную и дополнительную продукцию (работы, услуги, деятельность) или привести производимую основную и дополнительную продукцию (работы, услуги, деятельность) к общему знаменателю в пункте 6 указываются единица измерения «тыс. руб.» и значения объема финансирования по номенклатуре производства основной и дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.34.В соответствующих ячейках пункта 6.1 Таблицы 1 Формы № 2 (далее – пункт 6.1) указываются единица измерения и значения суммарного объема производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году. При отсутствии возможности идентифицировать производимую основную продукцию (работы, услуги, деятельность) или привести производимую основную продукцию (работы, услуги, деятельность)

к общему знаменателю в пункте 6.1 указываются единица измерения «тыс. руб.» и значения объема финансирования по номенклатуре производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.35. В соответствующих ячейках пункта 6.2 Таблицы 1 Формы № 2 (далее – пункт 6.2) указываются единица измерения и значения суммарного объема производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году. При отсутствии возможности идентифицировать производимую дополнительную продукцию (работы, услуги, деятельность) или привести производимую дополнительную продукцию (работы, услуги, деятельность) к общему знаменателю в пункте 6.2 указываются единица измерения «тыс. руб.» и значения объема финансирования по номенклатуре производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.36. В соответствующих ячейках пункта 7 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленных энергетических ресурсов в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.37. В соответствующих ячейках пункта 7.1 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.38. В соответствующих ячейках пункта 7.2 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному

(базовому) году.

8.39.В соответствующих ячейках пункта 8 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленных энергетических ресурсов в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.40.В соответствующих ячейках пункта 8.1 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.41.В соответствующих ячейках пункта 8.2 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.42.В соответствующих ячейках пункта 9 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.43.В соответствующих ячейках пункта 9.1 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.44.В соответствующих ячейках пункта 9.2 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.45.В соответствующих ячейках пункта 10 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.46.В соответствующих ячейках пункта 10.1 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.47.В соответствующих ячейках пункта 10.2 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.48.В соответствующих ячейках пункта 11 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения энергоемкости производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, путем деления значений суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении на значения суммарного объема производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении.

8.49.В соответствующих ячейках пункта 12 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения энергоемкости производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, путем деления значений суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении на значения суммарного

объема производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении.

8.50.В соответствующих ячейках пункта 13 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения доли платы за энергетические ресурсы в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг, деятельности) без знака «%» за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, путем деления значений суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении на значения суммарного объема производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении и умножения полученной величины на 100.

8.51.В соответствующих ячейках пункта 14 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения доли платы за энергетические ресурсы в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) без знака «%» за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, путем деления значений суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении на значения суммарного объема производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении и умножения полученной величины на 100.

8.52.В соответствующих ячейках пункта 15 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения максимальной мощности электроприемных устройств за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.53.В соответствующих ячейках пункта 16 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения среднегодовой заявленной мощности электроприемных устройств за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8.54.В соответствующих ячейках пункта 17 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения среднесписочной численности работников за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, согласно сведениям, указанным в штатном расписании.

8.55.В соответствующих ячейках пункта 17.1 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения среднесписочной численности промышленно-производственного персонала за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, согласно сведениям, указанным в штатном расписании.

8.56.В соответствующей ячейке графы «Наименование подразделения» Таблицы 2 Формы № 2 указывается полное наименование обособленного подразделения (для юридических лиц) согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

8.57.По каждому обособленному подразделению (для юридических лиц) в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 2 указываются:

- фактический адрес: почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, района, города, иного населенного пункта, улицы (проспекта, переулка и т.д.), номер дома (владения), номер корпуса (строения), номер квартиры (офиса) согласно сведениям, указанным в ФИАС;
- КПП (при наличии) или территориальный код налогового органа в котором зарегистрировано обособленное подразделение согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ;
- значение суммарной среднесписочной численности работников, в том числе промышленно-производственного персонала, согласно установленной единице измерения;
- значение суммарной среднесписочной численности промышленно-производственного персонала, согласно установленной единице измерения

9. Требования к заполнению сведений об оснащенности приборами учета по форме согласно Приложению №3

9.1. В сведениях об оснащенности приборами учета по форме согласно Приложению № 3 (далее – Форма № 3) заполняются Таблица 1 – «Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета» Формы № 3 (далее – Таблица 1 Формы № 3) и Таблица 2 – «Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды» Формы № 3 (далее – Таблица 2 Формы № 3).

9.2. При заполнении Таблицы 1 Формы № 3 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов и воды 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.

9.3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается суммарное количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) электрической энергии, тепловой энергии, газа, холодной и горячей воды (энергетических ресурсов и воды) полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных субабонентам (сторонним потребителям).

9.4. В соответствующих ячейках пункта 1.1.1 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды полученных от стороннего источника.

9.5. В соответствующих ячейках пункта 1.1.2 Таблицы 1 Формы № 3

согласно установленной единице измерения указывается количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды собственного производства.

9.6. В соответствующих ячейках пункта 1.1.3 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды потребленных на собственные нужды.

9.7. В соответствующих ячейках пункта 1.1.4 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды отданных субабонентам (сторонним потребителям).

9.8. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается суммарное количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных субабонентам (сторонним потребителям).

9.9. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды полученных от стороннего источника.

9.10. В соответствующих ячейках пункта 1.2.2 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды

собственного производства.

9.11.В соответствующих ячейках пункта 1.2.3 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды потребленных на собственные нужды.

9.12.В соответствующих ячейках пункта 1.2.4 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды отданных субабонентам (сторонним потребителям).

9.13.В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) коммерческого учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС, с нарушенными сроками поверки.

9.14.В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) коммерческого учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС, с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета.

9.15.В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) технического учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС.

9.16.При наличии узлов (приборов) коммерческого учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС, с нарушенными сроками поверки или несоответствием требованиям нормативной технической документации к классу точности (относительной погрешности) в соответствующих ячейках Таблицы 2 Формы № 3 указываются рекомендации

по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды.

10. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 4

10.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 4 (далее – Форма № 4) заполняется Таблица – «Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях» Формы № 4 (далее – Таблица Формы № 4).

10.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 4 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.3. В случае снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды, в том числе произведенной электрической и тепловой энергии для потребления на собственные нужды, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, на пять и более процентов, в графе «Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды» Таблицы Формы № 4 по соответствующему энергетическому ресурсу (или воде) указывается причина снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды, в том числе произведенной электрической и тепловой энергии для потребления на собственные нужды, отдельно за каждый год (далее – Обоснование). Формулировка Обоснования должна быть полной и достоверной.

10.4. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения объема потребленных энергетических ресурсов, за исключением объема электрической энергии, тепловой энергии и воды, произведенных для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.5. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 4

согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленной электрической энергии, за исключением объема электрической энергии произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.6. В соответствующих ячейках пункта 1.1.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии, за исключением объема электрической энергии, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, потребленной по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.7. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленной тепловой энергии, за исключением объема тепловой энергии, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.8. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии, за исключением объема тепловой энергии, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, потребленной по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.9. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного твердого топлива, за исключением объема потребленного твердого топлива, указываемого в пункте 1.9 Таблицы Формы № 4 (далее – пункт 1.9), за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.10. В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы Формы № 4

согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного жидкого топлива, за исключением объема потребленного жидкого топлива, указываемого в пункте 1.9, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.11.В соответствующих ячейках пункта 1.5 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного природного газа, за исключением объема потребленного природного газа, указываемого в пункте 1.9, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.12.В соответствующих ячейках пункта 1.5.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема природного газа, за исключением объема природного газа, указываемого в пункте 1.9, потребленного по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.13.В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного сжиженного газа, за исключением объема потребленного сжиженного газа, указываемого в пункте 1.9, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.14.В соответствующих ячейках пункта 1.6.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема сжиженного газа, за исключением объема сжиженного газа, указываемого в пункте 1.9, потребленного по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.15.В соответствующих ячейках пункта 1.7 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного сжатого газа, за исключением объема потребленного сжатого газа, указываемого в пункте 1.9, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.16.В соответствующих ячейках пункта 1.7.1 Таблицы Формы № 4

согласно установленной единице измерения указываются значения объема сжатого газа, за исключением объема сжатого газа, указываемого в пункте 1.9, потребленного по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.17.В соответствующих ячейках пункта 1.8 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного попутного нефтяного газа, за исключением объема потребленного попутного нефтяного газа, указываемого в пункте 1.9, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.18. В соответствующих ячейках пункта 1.8.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема попутного нефтяного газа, за исключением объема попутного нефтяного газа, указываемого в пункте 1.9, потребленного по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.19.В соответствующих ячейках пункта 1.9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленного моторного топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.20.В соответствующих ячейках пункта 1.9.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного бензина за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.21.В соответствующих ячейках пункта 1.9.2 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного керосина за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.22.В соответствующих ячейках пункта 1.9.3 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного дизельного топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.23.В соответствующих ячейках пункта 1.9.4 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного сжиженного газа за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.24.В соответствующих ячейках пункта 1.9.5 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного сжатого газа за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.25.В соответствующих ячейках пункта 1.9.6 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного твердого топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.26.В соответствующих ячейках пункта 1.9.7 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного жидкого топлива, за исключением объема потребленного моторного топлива, указываемого в пунктах 1.9.1 – 1.9.4 Таблицы Формы № 4, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.27.В соответствующих ячейках пункта 1.10 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленной воды, за исключением объема воды, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.28.В соответствующих ячейках пункта 1.10.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды, за исключением объема воды, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, потребленной по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.29.В соответствующих ячейках пункта 1.11 Таблицы Формы № 4

согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема иных энергетических ресурсов, потребленных за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.30.В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема электрической энергии, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.31.В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии, произведенной для потребления на собственные нужды с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.32.В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.33.В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии, произведенной для потребления на собственные нужды с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.34.В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды, произведенной для потребления на собственные нужды, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10.35.В соответствующих ячейках строки «Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии» Таблицы

Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема энергетических ресурсов, произведенных с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

11. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 5

11.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 5 (далее – Форма № 5) заполняется Таблица – «Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях» Формы № 5 (далее – Таблица Формы № 5).

11.2. Прогноз по балансу тепловой энергии на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице Формы № 5 указывается в добровольном порядке.

11.3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 5 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

11.4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет получена от стороннего источника за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет получена на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.6. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема электрической энергии полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема электрической энергии, которая будет получена от стороннего источника и на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.7. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема электрической энергии потребленной на собственные нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема электрической энергии, которая будет потреблена на собственные нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на производственные (технологические) нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет потреблена на производственные (технологические) нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на хозяйственные нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет потреблена на хозяйственные нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.10. В соответствующих ячейках пункта 2.1.3 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема

электрической энергии потребленной на электрическое отопление за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет потреблена на электрическое отопление за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.11.В соответствующих ячейках пункта 2.1.4 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии использованной в качестве источника энергии для электрического транспорта за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет использована в качестве источника энергии для электрического транспорта за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.12.В соответствующих ячейках пункта 2.1.5 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на прочие собственные нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет потреблена на прочие собственные нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.13.В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет отдана субабонентам (сторонним потребителям) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.14.В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема фактических (отчетных) потерь электрической энергии за отчетный

(базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема фактических (отчетных) потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.15.В соответствующих ячейках пункта 2.3.1 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема технологических потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема технологических потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.16.В соответствующих ячейках строки «условно-постоянные» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема условно-постоянных потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема условно-постоянных потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.17.В соответствующих ячейках строки «нагрузочные» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нагрузочных потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема нагрузочных потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.18.В соответствующих ячейках строки «потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потерь электрической энергии обусловленных допустимыми погрешностями (узлов) приборов учета за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема потерь электрической энергии обусловленных допустимыми погрешностями (узлов) приборов учета, которые

будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.19.В соответствующих ячейках пункта 2.3.2 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нерациональных потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема нерациональных потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

11.20.В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения значений суммарного объема электрической энергии потребленной на собственные нужды, значений объема электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) и значений объема суммарных фактических (отчетных) потерь электрической энергии.

11.21.При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения и срокам внедрения мероприятий указывается потенциала энергосбережения электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения потенциала энергосбережения электрической энергии, который может быть реализован за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 6

12.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 6 (далее – Форма № 6) заполняется Таблица –

«Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях» Формы № 6 (далее – Таблица Формы № 6).

12.2. Прогноз по балансу тепловой энергии на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице Формы № 6 указывается в добровольном порядке.

12.3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 6 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

12.4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет получена от стороннего источника за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема тепловой энергии, которая будет получена на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.6. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии полученной от использования электрического отопления за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет получена от использования электрического отопления за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.7. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются

значения суммарного объема тепловой энергии полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема тепловой энергии, которая будет получена от стороннего источника и на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.8. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема тепловой энергии, которая будет потреблена на технологические нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды в виде пара за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет потреблена на технологические нужды в виде пара за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.10. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды в виде горячей воды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет потреблена на технологические нужды в виде горячей воды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.11. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии потребленной на отопление и вентиляцию за

отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема тепловой энергии, которая будет потреблена на отопление и вентиляцию за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.12. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной при использовании воздушных калориферов за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет потреблена при использовании воздушных калориферов за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.13. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на горячее водоснабжение за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет потреблена на горячее водоснабжение за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.14. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет отдана субабонентам (сторонним потребителям) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.15. В соответствующих ячейках пункта 2.5 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема сетевых потерь тепловой энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема сетевых потерь тепловой энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.16. В соответствующих ячейках строки «Итого производственный расход» Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения значений суммарного объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды, значений суммарного объема тепловой энергии потребленной на отопление и вентиляцию, значений объема тепловой энергии потребленной на горячее водоснабжение, значений объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) и значений объема сетевых потерь тепловой энергии.

12.17. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нерациональных потерь тепловой энергии в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема нерациональных потерь тепловой энергии в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

12.18. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения значений суммарного объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды, значений суммарного объема тепловой энергии потребленной на отопление и вентиляцию, значений объема тепловой энергии потребленной на горячее водоснабжение, значений объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям), значений объема сетевых потерь тепловой энергии и значений объема нерациональных потерь тепловой энергии в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения.

12.19. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления тепловой энергии (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения и срокам внедрения мероприятий указывается потенциал энергосбережения тепловой энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения потенциала энергосбережения тепловой энергии, который может быть реализован за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 7

13.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 7 (далее – Форма № 7) заполняются Таблица 1 – «Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях» Формы № 7 (далее – Таблица 1 Формы № 7), Таблица 2 – «Сведения по выбросам CO₂-эквивалента при использовании топливно-энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год» Формы № 7 (далее – Таблица 2 Формы № 7) и Таблица 3 – «Сведения по выбросам CO₂-эквивалента при использовании топливно-энергетических ресурсов и его изменениях» Формы № 7 (далее – Таблица 3 Формы № 7).

13.2. Прогноз по балансу котельно-печного топлива на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице 1 Формы № 7 указывается в добровольном порядке.

13.3. В Таблице 2 Формы № 7 указываются сведения о тех ТЭР, для которых предлагаемые обследуемой организации (лицу) энергосберегающие мероприятия направлены на снижение выбросов парниковых газов.

13.4. Расчет по выбросам CO₂-эквивалента в Таблице 3 Формы № 7 производится с методикой «Руководящие принципы национальных

инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006 г.».

13.5. Наименования топливно-энергетических ресурсов, которые могут быть указаны в Таблице 3 Формы № 7: 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).

13.6. Прогноз по количеству выбросов CO₂-эквивалента на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице 3 Формы № 7 указывается в добровольном порядке.

13.7. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 7 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

13.8. В соответствующей ячейке графы «Статья» Таблицы 1 Формы № 7 указывается наименование потребляемого вида котельно-печного топлива.

13.9. По каждому виду котельно-печного топлива в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема поступившего котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема котельно-печного топлива, которое поступит за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.10. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема поступившего котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного

топлива, которое поступит за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.11. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема котельно-печного топлива потребленного на технологические нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено на технологические нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.12. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного в виде сырья за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет использовано в виде сырья за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.13. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного для нагрева за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет использовано для нагрева за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.14. В соответствующих ячейках пункта 2.1.3 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного для сушки за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет использовано для сушки за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.15. В соответствующих ячейках пункта 2.1.4 Таблицы 1 Формы № 7

согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного для обжига (плавления, отжига) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет использовано для обжига (плавления, отжига) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.16. В соответствующих ячейках пункта 2.1.5 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива потребленного на бытовые нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено на бытовые нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.17. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема котельно-печного топлива потребленного для выработки тепловой энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено для выработки тепловой энергии за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.18. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива потребленного для выработки тепловой энергии в котельной за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено для выработки тепловой энергии в котельной за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.19. В соответствующих ячейках пункта 2.2.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива потребленного для выработки тепловой энергии в

собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено для выработки тепловой энергии в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.20. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленного котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.21. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления котельно-печного топлива (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения и срокам внедрения мероприятий указывается потенциал ресурсосбережения котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения потенциала ресурсосбережения котельно-печного топлива, который может быть реализован за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.22. В соответствующей ячейке графы «Наименование топливно-энергетического ресурса (ТЭР)» Таблицы 2 Формы № 7 указывается наименование потребляемого вида ТЭР.

13.23. В разделе «Использование ТЭР в отчетном (базовом) году» Таблицы 2 Формы № 7 по каждому виду ТЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера согласно установленным единицам измерения указываются:

– значение объема потребления ТЭР за отчетный (базовый) год;

- код вида деятельности обследуемой организации (лица) по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР (Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую);

- потенциал глобального потепления относительно двуокиси углерода на 100 лет (далее – переводной коэффициент) парникового газа выделяемого при использовании ТЭР (Если при использовании ТЭР выделяется несколько видов парниковых газов, переводные коэффициенты указываются через запятую);

- значение объема CO₂-эквивалента, выделяемого при потреблении ТЭР за отчетный (базовый) год.

13.24. В разделе «Использование ТЭР в отчетном (базовом) году» Таблицы 2 Формы № 7 по строке «Итого» согласно установленной единице измерения указывается значение суммарного объема потребления ТЭР за отчетный базовый год.

13.25. В разделе «Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период» Таблицы 2 Формы № 7 по каждому виду ТЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера согласно установленным единицам измерения указываются:

- потенциал энергосбережения ТЭР на весь период действия энергетического паспорта с момента внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение выбросов парниковых газов;

- код вида деятельности обследуемой организации (лица) по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР (Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую);

- потенциал глобального потепления относительно двуокиси углерода на 100 лет (далее – переводной коэффициент) парникового газа выделяемого при использовании ТЭР (Если при использовании ТЭР выделяется несколько видов парниковых газов, переводные коэффициенты

указываются через запятую);

– потенциал сокращения объема выделяемого CO₂-эквивалента при использовании ТЭР на весь период действия энергетического паспорта с момента внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия, направленного на снижение выбросов парниковых газов.

13.26. В разделе «Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период» Таблицы 2 Формы № 7 по строке «Итого» согласно установленной единице измерения указывается значение суммарного потенциала энергосбережения ТЭР на весь период действия энергетического паспорта с момента внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение выбросов парниковых газов.

13.27. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 3 Формы № 7 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

13.28. соответствующей ячейке графы «Наименование топливно-энергетического ресурса» Таблицы 3 Формы № 7 указывается наименование потребляемого вида ТЭР.

13.29. В Таблице 3 Формы № 7 по каждому виду ТЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера согласно установленной единице измерения указываются значения объема CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении данного ТЭР за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема CO₂-эквивалента, который будет выделяться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.30. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 3 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ТЭР за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема CO₂-эквивалента, который будет выделяться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.31. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 3 Формы № 7

согласно установленной единице измерения указывается разница между фактическим объемом CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ТЭР и лимитом на выбросы парниковых газов за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения разницы между фактическим объемом CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ТЭР и лимитом на выбросы парниковых газов, которая будет проявляться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.32. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы 3 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема утилизации, в том числе полезной, CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ТЭР за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема утилизации, в том числе полезной, CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ТЭР, которая будет осуществляться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

13.33. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы 3 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указывается плата за выбросы парниковых газов за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения платы за выбросы парниковых газов, которая будет осуществляться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

14. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 8

14.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 8 (далее – Форма № 8) заполняется Таблица – «Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год» Формы № 8 (далее – Таблица Формы № 8).

14.2. В Таблице Формы № 8 вид (предназначение) транспортного средства (оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой

транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

14.3. В Таблице Формы № 8 грузоподъемность и соответствующая единица измерения или пассажироместимость и соответствующая единица измерения указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

14.4. В Таблице Формы № 8 значение объема грузоперевозок указывается только для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки. Соответствующая единица измерения объема грузоперевозок указывается в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

14.5. В Таблице Формы № 8 соответствующие единицы измерения нормативного и фактического удельного расхода топлива и (или) электрической энергии указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования) и видов используемого топлива.

14.6. В Таблице Формы № 8 пробег и соответствующая единица измерения или количество отработанных моточасов и соответствующая единица измерения указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

14.7. В Таблице Формы № 8 соответствующие единицы измерения количества полученного и израсходованного топлива, потерь топлива (при наличии) указываются в зависимости от видов используемого топлива.

14.8. В Таблице Формы № 8 сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

14.9. В случае если транспортное средство (оборудование) использует несколько видов топлива или имеет несколько функциональных назначений, в Таблице Формы № 8 предусмотрена возможность указать сведения об использовании моторного топлива отдельно по каждому виду топлива в

соответствующих ячейках его порядкового номера.

14.10. По каждому транспортному средству (оборудованию) или их группам (при соответствии технических характеристик) в соответствующих ячейках Таблицы Формы № 8 в зависимости от функционального назначения указываются:

- вид (предназначение) транспортного средства (оборудования);
- наименование (марка) транспортного средства (оборудования);
- количество единиц транспортных средств (оборудования);
- грузоподъемность и соответствующая единица измерения или пассажироместимость и соответствующая единица измерения;
- значение объема грузоперевозок и соответствующая единица измерения (только для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки);
- вид использованного топлива или электрическая энергия;
- способ измерения расхода топлива (электрической энергии);
- нормативный удельный расход топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- фактический удельный расход топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- пробег и соответствующая единица измерения или количество отработанных моточасов и соответствующая единица измерения;
- количество полученного топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- количество израсходованного топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- потери топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения (при наличии).

15. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 9

15.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 9 (далее – Форма № 9) заполняется Таблица – «Сведения по балансу воды и его изменениях» Формы № 9 (далее – Таблица Формы № 9).

15.2. Прогноз по балансу тепловой энергии на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице Формы № 9 указывается в добровольном порядке.

15.3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 9 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

15.4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет получена от стороннего источника за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет получена на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.6. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» 1.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема воды полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема воды,

которая будет получена от стороннего источника и на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.7. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема воды потребленной на собственные нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема воды, которая будет потреблена на собственные нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды потребленной на производственные (технологические) нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет потреблена на производственные (технологические) нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды потребленной на хозяйственно-питьевые нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет потреблена на хозяйственно-питьевые нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.10. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет отдана субабонентам (сторонним потребителям) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.11. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема сетевых потерь воды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие

отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема сетевых потерь воды, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.12. В соответствующих ячейках строки «Итого производственный расход» Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения значений суммарного объема воды потребленной на собственные нужды, значений объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) и значений объема сетевых потерь воды.

15.13. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нерациональных потерь воды в системах водоснабжения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема нерациональных потерь воды в системах водоснабжения, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

15.14. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения суммарного объема воды потребленной на собственные нужды, объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям), объема сетевых потерь воды и объема нерациональных потерь воды в системах водоснабжения.

15.15. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения и срокам внедрения мероприятий указывается потенциал энергосбережения воды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения

потенциала энергосбережения воды, который может быть реализован за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

16. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 10

16.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 10 (далее – Форма № 10) заполняются Таблица 1 – «Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов» Формы № 10 (далее – Таблица 1 Формы № 10) и Таблица 2 – «Сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии» Формы № 10 (далее – Таблица 2 Формы № 10).

16.2. В соответствующей ячейке графы «Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее – ВЭР)» Таблицы 1 Формы № 10 указываются полное наименование и источник ВЭР.

16.3. По каждому ВЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 10 согласно установленным единицам измерения указываются:

- фазовое состояние;
- расход;
- давление;
- температура;
- характерные загрязнители и их концентрация;
- значение объема годового выхода;
- значение объема годового фактического использования;
- примечание (при наличии).

16.4. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 10 указываются значения суммарного объема годового выхода ВЭР, значения суммарного объема годового фактического использования ВЭР и примечание (при наличии).

16.5. В соответствующей ячейке графы «Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР» Таблицы 2 Формы № 10 указываются полное наименование альтернативного (местного) ТЭР или ВИЭ.

16.6. По каждому альтернативному (местному) ТЭР или ВИЭ в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 10 согласно установленным единицам измерения указываются:

- основные характеристики;
- теплотворная способность;
- количество часов годовой наработки энергоустановки;
- КПД энергоустановки;
- значение объема годового фактического выхода тепловой энергии и (или) электрической энергии за отчетный (базовый) год;
- примечание (при наличии).

16.7. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 10 указываются значения суммарного объема годового фактического выхода тепловой энергии и (или) электрической энергии за отчетный (базовый) год и примечание (при наличии).

17. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 11

17.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 11 (далее – Форма № 11) заполняются Таблица 1 – «Показатели использования электрической энергии на цели освещения» Формы № 11 (далее – Таблица 1 Формы № 11) и Таблица 2 – «Перечень систем освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов» Формы № 11 (далее – Таблица 2 Формы № 11).

17.2. Таблица 2 Формы № 11 заполняется в том случае если в отчетном

(базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения превышает 20 кВт.

17.3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 11 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

17.4. В зависимости от его функционального назначения (основной цех (производство), вспомогательный цех (производство), административно-бытовой корпус) в соответствующей ячейке графы «Наименование здания (строения, сооружения)» Таблицы 1 Формы № 11 указывается полное наименование здания (строения, сооружения) с внутренним освещением, а также адресная привязка.

17.5. По каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания;
- количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами;
- значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами за отчетный (базовый) год;
- значения объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

17.6. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания по основным цехам (производствам), вспомогательным цехам (производствам) и административно-бытовым корпусам;
- суммарное количество светильников внутреннего освещения с

энергосберегающими лампами по основным цехам (производствам), вспомогательным цехам (производствам) и административно-бытовым корпусам;

- значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливая и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по основным цехам (производствам), по вспомогательным цехам (производствам) и по административно-бытовым корпусам;

- значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по основным цехам (производствам), вспомогательным цехам (производствам) и административно-бытовым корпусам.

17.7. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания по основным цехам (производствам);

- суммарное количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами по основным цехам (производствам);

- значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливая и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по основным цехам (производствам);

- значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по основным цехам (производствам).

17.8. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное количество светильников внутреннего освещения с

лампами накаливания по вспомогательным цехам (производствам);

- суммарное количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами по вспомогательным цехам (производствам);

- значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливая и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по вспомогательным цехам (производствам);

- значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по вспомогательным цехам (производствам).

17.9. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания по административно-бытовым корпусам;

- суммарное количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами по административно-бытовым корпусам;

- значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливая и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по административно-бытовым корпусам;

- значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по административно-бытовым корпусам.

17.10. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- количество светильников наружного освещения с лампами накаливания по прилегающей территории;

- количество светильников наружного освещения с

энергосберегающими лампами по прилегающей территории;

- значение суммарной установленной мощности светильников наружного освещения с лампами накаливая и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по прилегающей территории;

- значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели наружного освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по прилегающей территории.

17.11. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное количество светильников внутреннего и наружного освещения с лампами накаливания;

- суммарное количество светильников внутреннего и наружного освещения с энергосберегающими лампами;

- значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего и наружного освещения с лампами накаливая и энергосберегающими лампами за отчетный (базовый) год;

- значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего и наружного освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

17.12. В соответствующей ячейке графы «Наименование системы освещения» Таблицы 2 Формы № 11 указывается полное наименование системы наружного освещения.

17.13. По каждой системе наружного освещения в соответствующих ячейках ее порядкового номера Таблицы 2 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- тип освещаемой поверхности (магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности и т.д.);

- статус соответствия фактической средней горизонтальной

освещенности нормативной (указывается слово «да» или слово «нет»);

- статус наличия системы управления освещением (указывается слово «да» или слово «нет»);

- количество и значение установленной мощности светильников наружного освещения в зависимости от световой отдачи;

- значение суммарной установленной мощности светильников наружного освещения;

- количество часов работы системы наружного освещения за отчетный (базовый) год;

- значение освещаемой площади;

- значение удельной мощности осветительных установок;

- значение суммарного объема потребления электрической энергии на цели наружного освещения за отчетный (базовый) год.

17.14. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 11 указываются:

- суммарное количество и суммарная установленная мощность светильников наружного освещения в зависимости от световой отдачи по всем системам наружного освещения;

- значение суммарной установленной мощности светильников наружного освещения по всем системам наружного освещения;

- суммарное количество часов работы системы наружного освещения за отчетный (базовый) год по всем системам наружного освещения;

- значение освещаемой площади по всем системам наружного освещения;

- значение суммарной удельной мощности осветительных установок по всем системам наружного освещения;

- значение суммарного объема потребления электрической энергии на цели наружного освещения за отчетный (базовый) год по всем системам наружного освещения.

18. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 12

18.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 12 (далее – Форма № 12) заполняется Таблица – «Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами» Формы № 12 (далее – Таблица Формы № 12).

18.2. В случае если технологический комплекс (совокупность средств технологического оснащения, предметов производства, инструментов, машин, приборов, двигателей и т.п.) участвующих в производстве продукции (работ, услуг, деятельности) использует несколько видов энергетических ресурсов в Таблице Формы № 12 предусмотрена возможность указать сведения о потреблении энергетических ресурсов отдельно по каждому виду энергетического ресурса в соответствующих ячейках его порядкового номера.

18.3. В соответствующей ячейке графы «Наименование вида основного технологического комплекса» Таблицы Формы № 12 указывается наименование технологического комплекса, а также адресная привязка.

18.4. В Таблице Формы № 12 по каждому технологическому комплексу в соответствующих ячейках согласно установленным единицам измерения указываются:

- полное наименование типа;
- значение установленной мощности по электрической энергии (при наличии) (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);
- значение установленной мощности по тепловой энергии (при наличии) (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);
- единица измерения производительности на единицу времени (согласно единице измерения объема продукции (работ, услуг)) (не

указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);

– значение производительности (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);

– вид потребляемого энергетического ресурса;

– единица измерения объема потребления энергетического ресурса;

– значение объема потребления энергетического ресурса;

– примечание (при наличии).

19. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 13

19.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 13 (далее – Форма № 13) заполняется Таблица – «Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)» Формы № 13 (далее – Таблица Формы № 13).

19.2. Основаниями для заполнения сведений о зданиях (строениях, сооружениях) в Таблице Формы № 13 являются наличие записей о зданиях (строениях, сооружениях) в ведомости основных средств заказчика по состоянию на 31 декабря отчетного (базового) года либо использование зданий (строений, сооружений) на правах аренды с прямыми договорами на покупку энергетических ресурсов и воды.

19.3. В соответствующей ячейке графы «Наименование здания, строения, сооружения» Таблицы Формы № 13 через точку с запятой указываются наименование здания (строения, сооружения) с адресной привязкой и статус наличия системы отопления (указывается слово «отапливается» или слова «не отапливается»).

19.4. В Таблице Формы № 13 по каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках согласно установленным единицам

измерения указываются:

- год ввода в эксплуатацию;
- краткие характеристики ограждающих конструкций (в случае отсутствия какой-либо ограждающей конструкции в соответствующей ячейке указывается слово «отсутствует»);
- значение общей площади здания (строения, сооружения);
- значение отапливаемой площади здания (строения, сооружения) (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- значение отапливаемого объема здания (строения, сооружения) (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- значение износа здания (строения, сооружения);
- значение фактической удельной тепловой характеристики здания (строения, сооружения) за отчетный (базовый) год (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- значение расчетно-нормативной удельной тепловой характеристики здания (строения, сооружения) за отчетный (базовый) год (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- значение суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- значение суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (только для многоквартирных домов);
- значение удельного годового расхода электрической энергии на общедомовые нужды (только для многоквартирных домов).

19.5. После утверждения базового уровня нормируемых величин в Таблице Формы № 13 по каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках согласно установленным единицам измерения указываются:

- значения максимально допустимых величины отклонений от нормируемого показателя (через точку с запятой);

- значение суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (кроме многоквартирных домов);
- значение удельного годового расхода электрической энергии на общедомовые нужды (кроме многоквартирных домов);
- значение класса энергетической эффективности.

20. Требования к заполнению сведений о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению № 14

20.1. В сведениях о показателях энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 14 (далее – Форма № 14) заполняются пункты 1–5 Формы № 14 (далее – пункты 1–5 Формы № 14), Таблица 1 – «Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным» Формы № 14 (далее – Таблица 1 Формы № 14) и Таблица 2 – «Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрических ресурсов и воды» Формы № 14 (далее – Таблица 2 Формы № 14).

20.2. В случае если за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования и (или) на момент проведения энергетического обследования обследованная организация (лицо) осуществляет потребление энергетических ресурсов и воды Таблица 1 Формы № 14 заполняется в обязательном порядке.

20.3. В Таблице 1 Формы № 14 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);

– организаций осуществляющих экономическую деятельность в соответствии с кодами по ОКВЭД: 60 – 63.23.6 и ОКДП: 60000000 – 6330020 (при перевозке людей (т у. т./ тыс. пасс-км); при перевозке грузов (т у. т./тыс. т-км), при осуществлении механизированных работ (т у. т./тыс. моточас)).

20.4. В случае если за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, у обследованной организации (лица) происходило снижение потребления энергетических ресурсов и воды в связи с внедрением энергоресурсосберегающих мероприятий Таблица 2 Формы № 14 заполняется в обязательном порядке.

20.5. В пункте 1 Формы № 14 указывается статус наличия программы энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – программа) обследуемой организации (лица) (указываются слова «в наличии (имеется)» или слово «отсутствует»).

20.6. При наличии программы в пункте 2 Формы № 14 указывается ее полное наименование.

20.7. При наличии программы в пункте 3 Формы № 14 указывается число, месяц и год ее утверждения. Число, месяц и год утверждения программы указываются через точку, без сокращений. Дата утверждения программы должна быть раньше даты составления энергетического паспорта.

20.8. При наличии программы в пункте 4 Формы № 14 указывается статус соответствия программы установленным требованиям (указываются слово «соответствует» или слова «не соответствует»). В случае если программ отсутствует, в пункте 4 Формы № 14 указываются слова «программа отсутствует».

20.9. При наличии программы в пункте 5 Формы № 14 указывается статус достижения утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (указываются слово «достигнуты»

или слова «не достигнуты»). В случае если программ отсутствует, в пункте 5 Формы № 14 указываются слова «программа отсутствует».

20.10. В соответствующей ячейке графы «Наименование показателя энергетической эффективности» Таблицы 1 Формы № 14 указывается полное наименование показателя энергетической эффективности.

20.11. По каждому показателю энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 14 указываются:

- единица измерения показателя энергетической эффективности;
- фактическое значение показателя энергетической эффективности (по узлам (приборам) учета, расчетам);
- расчетно-нормативное значение показателя энергетической эффективности за отчетный (базовый) год;
- рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности (в случае если фактическое значение показателя энергетической эффективности превышает расчетно-нормативное значение показателя энергетической эффективности).

20.12. В зависимости от вида энергетического ресурса (воды) в соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 2 Формы № 14 указывается полное наименование энергоресурсосберегающего мероприятия, выполненного в течение пяти лет, предшествующих году проведения энергетического обследования (далее – энергоресурсосберегающее мероприятие) и обеспечившего снижение потребления энергетических ресурсов и воды.

20.13. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 14 указываются:

- единица измерения фактической годовой экономии в натуральном выражении;
- значение фактической годовой экономии в натуральном

выражении;

- год внедрения;
- через точку с запятой краткое описание

энергоресурсосберегающего мероприятия и достигнутый энергетический эффект.

20.14. В соответствующей ячейке пункта 1.1 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления электрической энергии.

20.15. В соответствующей ячейке пункта 1.2 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления тепловой энергии.

20.16. В соответствующей ячейке пункта 1.3 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления твердого топлива (за исключением моторного топлива).

20.17. В соответствующей ячейке пункта 1.4 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления жидкого топлива (за исключением моторного топлива).

20.18. В соответствующей ячейке пункта 1.5 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления природного газа (за исключением моторного топлива).

20.19. В соответствующей ячейке пункта 1.6 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления сжиженного газа (за исключением моторного топлива).

20.20. В соответствующей ячейке пункта 1.7 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления сжатого газа (за исключением моторного топлива).

20.21. В соответствующей ячейке пункта 1.8 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива).

20.22. В соответствующей ячейке пункта 1.9 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления моторного топлива.

20.23. В соответствующей ячейке пункта 1.9.1 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления бензина.

20.24. В соответствующей ячейке пункта 1.9.2 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления керосина.

20.25. В соответствующей ячейке пункта 1.9.3 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления дизельного топлива.

20.26. В соответствующей ячейке пункта 1.9.4 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение сжиженного газа.

20.27. В соответствующей ячейке пункта 1.9.5 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления сжатого газа.

20.28. В соответствующей ячейке пункта 1.9.6 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления твердого топлива.

20.29. В соответствующей ячейке пункта 1.9.7 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа).

20.30. В соответствующей ячейке пункта 1.10 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение

потребления воды.

21. Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 15

21.1. В сведениях о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 15 (далее – Форма № 15) заполняется Таблица – «Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды» Формы № 15 (далее – Таблица Формы № 15).

21.2. Для заказчиков, осуществляющих передачу электрической энергии, Таблица Формы № 15 не заполняется.

21.3. К допустимым видам передаваемых энергетических ресурсов (воды), которые могут быть указаны в Таблице Формы № 15, относятся: тепловая энергия; нефть; попутный нефтяной газ; нефтепродукты (кроме газового конденсата); газовый конденсат; природный газ; вода.

21.4. В соответствующей ячейке графы «Наименование линии» Формы № 15 в зависимости от вида передаваемого энергетического ресурса (воды) указывается полное наименование линии передачи (транспортировки), а также адресная привязка.

21.5. По каждой линии передачи (транспортировки) в соответствующих ячейках Таблицы Формы № 15 указываются:

- наименование допустимого вида передаваемого (транспортируемого) энергетического ресурса (воды);
- наименование способа прокладки линии передачи (транспортировки) (в зависимости от используемой среды);
- значение суммарной протяженности линии передачи (транспортировки) согласно установленной единице измерения.

22. Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 16

22.1. В сведениях о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 16 (далее – Форма № 16) заполняется Таблица – «Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии» Формы № 16 (далее – Таблица Формы № 16).

22.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 16 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.3. В соответствующих ячейках пунктов 1.1–1.14 Таблицы Формы № 16 согласно установленным классам напряжения и единице измерения указываются значения протяженности воздушных линий с классом напряжения от 6 кВ до 1150 кВ и выше за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.4. В соответствующих ячейках строки «Итого от 6 кВ и выше» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения протяженности воздушных линий с классами напряжения от 6 кВ до 1150 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.5. В соответствующих ячейках пунктов 1.15–1.17 Таблицы Формы № 16 согласно установленным классам напряжения и единице измерения указываются значения протяженности воздушных линий с классами напряжения от 500 В и ниже до 3 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.6. В соответствующих ячейках строки «Итого ниже 6 кВ» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения указываются

суммарные значения протяженности воздушных линий с классами напряжения от 500 В и ниже до 3 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.7. В соответствующих ячейках строки «Всего по воздушным линиям» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения протяженности воздушных линий с классами напряжения от 500 В и ниже до 1150 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.8. В соответствующих ячейках пунктов 2.1–2.7 Таблицы Формы № 16 согласно установленным классам напряжения и единице измерения указываются значения протяженности кабельных линий с классами напряжения от 6 кВ до 220 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.9. В соответствующих ячейках строки «Итого от 6 кВ и выше» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения протяженности кабельных линий с классами напряжения от 6 кВ до 220 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.10. В соответствующих ячейках пунктов 2.8–2.10 Таблицы Формы № 16 согласно установленным классам напряжения и единице измерения указываются значения протяженности кабельных линий с классами напряжения от 500 В и ниже до 3 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.11. В соответствующих ячейках строки «Итого ниже 6 кВ» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения протяженности кабельных линий с классами напряжения от 500 В и ниже до 3 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.12. В соответствующих ячейках строки «Всего по кабельным линиям» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения

указываются суммарные значения протяженности кабельных линий с классами напряжения от 500 В и ниже до 220 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.13. В соответствующих ячейках строки «Всего по воздушным и кабельным линиям» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения протяженности воздушных линий с классами напряжения от 500 В и ниже до 1150 кВ и кабельных линий с классами напряжения от 500 В и ниже до 220 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.14. В соответствующих ячейках пунктов 3.1–3.13 Таблицы Формы № 16 согласно установленным классам напряжения и единице измерения указываются значения протяженности шинопроводов от 6 кВ до 800 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22.15. В соответствующих ячейках строки «Всего по шинопроводам» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения протяженности шинопроводов с классами напряжения от 6 кВ до 800 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

23. Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 17

23.1. В сведениях о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 17 (далее – Форма № 17) заполняется Таблица – «Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов» Формы № 17 (далее – Таблица Формы № 17).

23.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 17

указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

23.3. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения, в соответствующих ячейках пунктов 1–4.6 Таблицы Формы № 17 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения установленной мощности трансформаторов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

23.4. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы Формы № 17 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности трансформаторов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

24. Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 18

24.1. В сведениях о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 18 (далее – Форма № 18) заполняется Таблица – «Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности» Форма № 18 (далее – Таблица Формы № 18).

24.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 18 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

24.3. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 1.1–1.5 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности ШР за отчетный (базовый) год и

годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

24.4. В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности ШР за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

24.5. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 2.1–2.5 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности СК и генераторов работающих в режиме СК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

24.6. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности СК и генераторов работающих в режиме СК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

24.7. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 3.1–3.4 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности БСК и СТК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

24.8. В соответствующих ячейках пункта 3.5 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности БСК и СТК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

25. Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 19

25.1. В сведениях о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 19 (далее – Форма № 19) заполняется Таблица – «Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов» Форма № 19 (далее – Таблица Формы № 19).

25.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 19 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

25.3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленной электрической энергии за отчетный (базовый) год, значения объема электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.4. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленной тепловой энергии за отчетный (базовый) год, значения объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.5. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленной нефти за отчетный (базовый) год, значения объема нефти отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при

наличии).

25.6. В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленного попутного нефтяного газа за отчетный (базовый) год, значения объема попутного нефтяного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.7. В соответствующих ячейках пункта 1.5 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленных нефтепродуктов (за исключением газового конденсата) за отчетный (базовый) год, значения объема нефтепродуктов (за исключением газового конденсата) отданных субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.8. В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленного газового конденсата за отчетный (базовый) год, значения объема газового конденсата отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.9. В соответствующих ячейках пункта 1.7 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленного природного газа за отчетный (базовый) год, значения объема природного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.10. В соответствующих ячейках пункта 1.8 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленной воды за отчетный (базовый) год, значения объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы,

предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.11. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения объема фактических потерь электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.12. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения объема фактических потерь тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.13. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения объема фактических потерь нефти отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.14. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения объема фактических потерь попутного нефтяного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.15. В соответствующих ячейках пункта 2.5 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения объема фактических потерь нефтепродуктов (за исключением газового конденсата) отданных субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.16. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения объема фактических потерь газового конденсата отданного субабонентам (сторонним

потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.17. В соответствующих ячейках пункта 2.7 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения объема фактических потерь природного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.18. В соответствующих ячейках пункта 2.8 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения объема фактических потерь воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.19. В соответствующих ячейках пункта 3.1 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.20. В соответствующих ячейках пункта 3.2 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.21. В соответствующих ячейках пункта 3.3 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь нефти отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.22. В соответствующих ячейках пункта 3.4 Таблицы Формы № 19

согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь попутного нефтяного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.23. В соответствующих ячейках пункта 3.5 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь нефтепродуктов (за исключением газового конденсата) отданных субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.24. В соответствующих ячейках пункта 3.6 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь газового конденсата отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.25. В соответствующих ячейках пункта 3.7 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь природного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

25.26. В соответствующих ячейках пункта 3.8 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

26. Требования к заполнению сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 20

26.1. В сведениях о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно Приложению № 20 (далее – Форма № 20) заполняются Таблица 1 – «Рекомендации по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передачи третьим лицам» Формы № 20 (далее – Таблица 1 Формы № 20) и Таблица 2 – «Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды» Формы № 20 (далее – Таблица 2 Формы № 20).

26.2. В зависимости от вида передаваемого энергетического ресурса (воды) в соответствующей ячейке графы «Наименование планируемого мероприятия» Таблицы 1 Формы № 20 указывается полное наименование энергоресурсосберегающего мероприятия.

26.3. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- значение затрат на проведение энергоресурсосберегающего мероприятия в стоимостном выражении;
- планируемое значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) в натуральном выражении в год от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия;
- планируемое значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) в стоимостном выражении в год от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающего мероприятия;
- планируемые месяц и год (через запятую) внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия;
- значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия в натуральном выражении на весь период действия энергетического паспорта;
- значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.4. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;
- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.5. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;
- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.6. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих

мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

- значение среднего простого срока окупаемости

энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых

энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.7. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение

энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа;

- суммарное планируемое значение сокращения потерь в

натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа;

- суммарное планируемое значение сокращения потерь в

стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа;

- значение среднего простого срока окупаемости

энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа;

- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых

энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.8. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата);
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата);
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата);
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата);
- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата), в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.9. В соответствующих ячейках пункта 6 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого газового конденсата;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого газового конденсата;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого газового

конденсата;

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого газового конденсата;

- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого газового конденсата, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.10. В соответствующих ячейках пункта 7 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа;

- суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа;

- суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа;

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа;

- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.11. В соответствующих ячейках пункта 8 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;
- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

26.12. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении;
- суммарное планируемое значение сокращения потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды) в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды);
- суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении на

весь период действия энергетического паспорта.

26.13. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемой электрической энергии полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемой электрической энергии полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

26.14. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемой тепловой энергии полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемой тепловой энергии полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

26.15. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемого котельно-печного топлива полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемого котельно-печного топлива полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

26.16. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой

экономии потребляемого моторного топлива полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемого моторного топлива полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

26.17. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемой воды полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемой воды полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

26.18. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение годовой экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

27. Требования к заполнению потенциала энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 21

27.1. В потенциале энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно Приложению № 21 (далее – Форма № 21) заполняется Таблица – «Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии потребляемых энергетических ресурсов» Форма № 21

(далее – Таблица Формы № 21).

27.2. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии;
- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии;
- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;
- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии.

27.3. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления тепловой энергии и сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;
- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на

снижение потребления тепловой энергии и сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления тепловой энергии и сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления тепловой энергии и сокращение потерь передаваемой тепловой энергии.

27.4. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого твердого топлива (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого твердого топлива (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого твердого топлива (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении

от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого твердого топлива (за исключением моторного топлива);

– значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого твердого топлива (за исключением моторного топлива).

27.5. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

– суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого жидкого топлива (за исключением моторного топлива);

– суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого жидкого топлива (за исключением моторного топлива);

– суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого жидкого топлива (за исключением моторного топлива);

– суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого жидкого топлива (за исключением моторного топлива);

– значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого жидкого топлива (за исключением моторного топлива).

27.6. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

– суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления природного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого природного газа (за исключением моторного топлива);

– суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления природного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого природного газа (за исключением моторного топлива);

– суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа (за исключением моторного топлива);

– суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления природного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого природного газа (за исключением моторного топлива);

– значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления природного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого природного газа (за исключением

моторного топлива).

27.7. В соответствующих ячейках пункта 6 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого сжиженного газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого сжиженного газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого сжиженного газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого сжиженного газа (за исключением моторного топлива);

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого сжиженного газа (за исключением моторного топлива).

27.8. В соответствующих ячейках пункта 7 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение

энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого сжатого газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого сжатого газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого сжатого газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого сжатого газа (за исключением моторного топлива);

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого сжатого газа (за исключением моторного топлива).

27.9. В соответствующих ячейках пункта 8 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на

снижение потребления попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива);

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива);

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива) и сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа (за исключением моторного топлива).

27.10. В соответствующих ячейках пункта 9 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления моторного топлива;

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления моторного топлива;

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления моторного топлива;

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение

потребления моторного топлива.

27.11. В соответствующих ячейках пункта 9.1 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления бензина;
- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления бензина;
- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления бензина;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления бензина.

27.12. В соответствующих ячейках пункта 9.2 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления керосина;
- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления керосина;
- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления керосина;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления керосина.

27.13. В соответствующих ячейках пункта 9.3 Таблицы Формы № 21

согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления дизельного топлива;
- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления дизельного топлива;
- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления дизельного топлива;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления дизельного топлива.

27.14. В соответствующих ячейках пункта 9.4 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа;
- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа;
- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа;
- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа.

27.15. В соответствующих ячейках пункта 9.5 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение

энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа;

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа;

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа;

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа.

27.16. В соответствующих ячейках пункта 9.6 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива;

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива;

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива;

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива.

27.17. В соответствующих ячейках пункта 9.7 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного

топлива и сжиженного газа);

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа);

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа);

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа).

27.18. В соответствующих ячейках пункта 10 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

- суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды и сокращение потерь передаваемой воды;

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды и сокращение потерь передаваемой воды;

- суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;

- суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды и сокращение потерь передаваемой воды;

- значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды и сокращение потерь передаваемой воды.

27.19. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

– суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов и воды и сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды;

– суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов и воды и сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды;

– значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов и воды и сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды.

28. Требования к заполнению перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 22

28.1. В перечне мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 22 (далее – Форма № 22) заполняются Таблица 1 – «Перечень рекомендуемых обеспечивающих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 22 (далее – Таблица 1 Формы № 22) и Таблица 2 – «Перечень рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 22 (далее – Таблица 2 Формы № 22).

28.2. В Таблице 1 Формы № 22 указываются мероприятия, которые имеют обеспечивающий характер и при использовании энергетических ресурсов и воды предполагают экономию только в стоимостном выражении.

28.3. К допустимым видам энергетических ресурсов (воде) и единицам измерения которые могут быть указаны в Таблице 2 Формы № 22 относятся: электрическая энергия, тыс. кВт·ч; тепловая энергия, Гкал; твердое топливо (за исключением моторного топлива), т; жидкое топливо (за исключением моторного топлива), т; природный газ, тыс. н. куб. м; сжиженный газ, тыс. т; сжатый газ, тыс. н. куб. м; попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м; моторное топливо: бензин, тыс. л; моторное топливо: керосин, тыс. л; моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л; моторное топливо: сжиженный газ, т; моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м; моторное топливо: твердое топливо, т; моторное топливо: жидкое топливо (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т; вода, тыс. куб. м.

28.4. В соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 1 Формы № 22 указывается полное наименование обеспечивающего мероприятия.

28.5. По каждому обеспечивающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 22 согласно установленным единицам измерения указываются:

- значение необходимого объема финансирования на реализацию обеспечивающего мероприятия (в ценах на момент составления энергетического паспорта);
- значение годовой экономии денежных средств (в ценах на момент составления энергетического паспорта);
- рекомендуемые месяц и год (через запятую) внедрения обеспечивающего мероприятия. Рекомендуемая дата внедрения обеспечивающего мероприятия должна быть позже даты составления энергетического паспорта.

28.6. В соответствующей ячейке строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 22 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение объема финансирования на проведение обеспечивающих мероприятий (в ценах на момент составления энергетического паспорта).

28.7. В соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 2 Формы № 22 указывается полное наименование энергоресурсосберегающего мероприятия.

28.8. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 22 согласно установленным единицам измерения указываются:

- допустимый вид соответствующего энергетического ресурса (вода);
- допустимая единица измерения годового изменения потребления (потерь) соответствующего энергетического ресурса (воды);
- значение планируемого годового изменения потребления (потерь) соответствующего энергетического ресурса (воды) в натуральном выражении (при увеличении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «-»);
- значение планируемого годового изменения потребления (потерь) соответствующего энергетического ресурса (воды) в стоимостном выражении (в ценах на момент составления энергетического паспорта) (при увеличении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «-»);
- значение необходимого объема финансирования на реализацию энергоресурсосберегающего мероприятия (в ценах на момент составления энергетического паспорта);
- рекомендуемые месяц и год (через запятую) внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия. Рекомендуемая дата внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия должна быть позже даты составления энергетического паспорта.

28.9. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы №

22 согласно установленным единицам измерения указываются:

– суммарные значения планируемого годового изменения потребления (потерь) энергетических ресурсов (воды) в натуральном выражении, которое может быть получено при реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, отдельно по каждому установленному виду энергетического ресурса (воде) (при увеличении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «-»);

– суммарные значения планируемого годового изменения потребления (потерь) энергетических ресурсов (воды) в стоимостном выражении (в ценах на момент составления энергетического паспорта), которое может быть получено при реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, отдельно по каждому установленному виду энергетического ресурса (воде) (при увеличении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «-»);

– суммарное значение необходимого объема финансирования на реализацию энергоресурсосберегающих мероприятий (в ценах на момент составления энергетического паспорта);

– В соответствующей ячейке строки «Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год» Таблицы 2 Формы № 25 согласно установленной единице измерения указывается общий экономический эффект от реализации энергоресурсосберегающих мероприятий в стоимостном выражении в год.

28.10. В соответствующей ячейке строки «Средний простой срок окупаемости (план), лет» Таблицы 2 Формы № 22 согласно установленной единице измерения указывается значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий.

29. Требования к заполнению сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 23

29.1. В сведениях о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 23 (далее – Форма № 23) заполняется Таблица – «Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 23 (далее – Таблица Формы № 23).

29.2. В случае если функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий сотрудника заказчика утверждены несколькими нормативными актами в Таблице Формы № 23 предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому нормативному акту в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

29.3. В соответствующей ячейке графы «Ф.И.О.» Таблицы Формы № 23 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, ответственного за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

29.4. По каждому должностному лицу, ответственному за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 23 указываются:

- полное наименование должности;
- номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (через запятую);
- основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий согласно, определенные соответствующим нормативным актом обследуемой организации (лица);
- наименование нормативного акта заказчика, определяющего

основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий;

– номер нормативного акта заказчика, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий;

– число, месяц, год (через точку, без сокращений) утверждения нормативного акта заказчика, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий. Дата утверждения нормативного акта должна быть раньше даты составления энергетического паспорта.

30. Требования к заполнению сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению 24

30.1. В сведениях о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно Приложению № 24 (далее – Форма № 24) указывается количество сотрудников заказчика, прошедших обучение (повышение квалификации) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и заполняется Таблица – «Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 24 (далее – Таблица Формы № 24).

30.2. В случае если сотрудники заказчика, проходили обучение (повышение квалификации) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности несколько раз в Таблице Формы № 24 предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому обучению (повышению квалификации) в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

30.3. В соответствующей ячейке графы «Ф.И.О.» Таблицы Формы № 24 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) сотрудника заказчика, прошедшего обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

30.4. По каждому сотруднику заказчика, прошедшему обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 24 указываются:

- полное наименование должности;
- полное наименование и местоположение (почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, района, города, иного населенного пункта, улицы (проспекта, переулка и т.д.), номер дома (владения), номер корпуса (строения), номер квартиры (офиса)), согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ, и номер лицензии организации, проводившей обучение (через запятую);
- полное наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации) (через запятую);
- число, месяц, год (через точку, без сокращений) начала обучения (дата начала обучения должна быть раньше даты составления энергетического паспорта);
- число, месяц, год (через точку, без сокращений) окончания обучения (дата окончания обучения должна быть раньше даты составления энергетического паспорта);
- полное наименование документа об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) и номер документа об образовании (через запятую);
- сведения об аттестации и присвоении квалификации (в случае прохождения аттестации или присвоении квалификации).

31. Правила направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования

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

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

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

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

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

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

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

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

31.8. Документы в электронном виде направляются по информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на адрес электронной почты: passport@minenergo.gov.ru или размещаются в государственной информационной системе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГИС "Энергоэффективность" по адресу: <https://passport.gisee.ru> (далее - ГИС "Энергоэффективность").

31.9. Размещение документов в ГИС "Энергоэффективность" осуществляется через личную учетную запись (личный кабинет) СРО.

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

31.11. При обработке копии энергетического паспорта проверяется

соответствие ее настоящему Приказу, в том числе наименований показателей и единиц измерения, и требованиям законодательства Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

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

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

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

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