

**Об утверждении требований к проведению
энергетического обследования и его результатам**

В соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые Требования к проведению энергетического обследования и его результатам.
2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 19 апреля 2010 г. № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования (зарегистрирован Минюстом России 7 июня 2010 г., регистрационный № 17498).
3. Настоящий Приказ вступает в силу с 1 октября 2014 года.

Министр

А.В. Новак

АННОТАЦИЯ

Требования к проведению энергетического обследования и его результатам утверждены в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и распространяются на все сферы народного хозяйства.

При реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Минэнерго России было уделено особое внимание к развитию и совершенствованию мер государственного регулирования в области проведения энергетических обследований.

На основе анализа отечественного и зарубежного опыта настоящими Требованиями определены основные понятия, этапы и последовательность проведения энергетического обследования и согласования его результатов.

Учитывая, что часть организаций провела энергетическое обследование формально и представленные в энергетических паспортах данные содержали в себе некорректную информацию, впервые были установлены требования к обязательному составлению отчета и составлению энергетического паспорта на основе только тех данных, которые указаны в отчете.

Вместе с тем, были разработаны требования к основным этапам энергетического обследования, отчету и энергетическому паспорту, составляемому по результатам энергетического обследования, а также к заполнению разделов энергетического паспорта, составляемого по результатам обязательного энергетического обследования.

В свою очередь была проведена работа по совершенствованию форм энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, путем дополнения соответствующих форм сведениями, которые должны быть указаны для следующих лиц:

- организаций, внедряющих или внедривших систему энергетического менеджмента;

- организаций, использующих автоматизированные информационные измерительные системы для коммерческого и (или) технического учета используемых энергетических ресурсов;
- организаций, осуществляющих виды деятельности, приводящие к выбросам CO₂-эквивалента в атмосферу;
- организаций, осуществляющих и (или) использующих наружное освещение площадок предприятий (территорий), населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов;
- организаций, осуществляющих экономическую деятельность в соответствии с кодами по ОКВЭД: 60 – 63.23.6 (Транспорт).

Кроме этого были дополнены требования к направлению копии энергетического паспорта, предусматривающие возможность направлять соответствующие документы в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» путем их размещения на официальном сайте государственной информационной системы: <https://passport.gisee.ru> с использованием квалифицированной электронной подписи.

В дальнейшем указанные меры с большой степенью вероятности положительно повлияют на качество организации проведения энергетического обследования, отчетную документацию и ее согласование, а также позволят осуществлять экспертную оценку достигнутого эффекта от внедренных энергоресурсосберегающих мероприятий на более высоком уровне.

СОДЕРЖАНИЕ

I. Общие положения	9
II. Требования к уведомлению СРО о подписании договорной документации.....	13
III. Требования к сбору документальной информации об объекте энергетического обследования.....	13
IV. Требования к обработке и анализу сведений, полученных по результатам сбора документальной информации об объекте энергетического обследования	14
V. Требования к инструментальному обследованию и визуальному осмотру объекта энергетического обследования	15
VI. Требования к обработке и анализу сведений, полученных по результатам инструментального обследования и визуального осмотра объекта энергетического обследования.....	16
VII. Требования к разработке и заполнению отчета.....	17
VIII. Требования к разработке и заполнению энергетического паспорта	17
IX. Требования к согласованию отчетной документации с заказчиком	18
X. Требования к отчету, составленному по результатам энергетического обследования.....	18
XI. Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам добровольного энергетического обследования.....	29
XII. Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования	29
XIII. Требования к заполнению титульного листа по форме согласно приложению № 4 к настоящим Требованиям.....	31
XIV. Требования к заполнению общих сведений об объекте энергетического обследования по форме согласно приложению № 5 к настоящим Требованиям	33
XV. Требования к заполнению сведений об оснащенности приборами учета по форме согласно приложению № 6 к настоящим Требованиям	42

XVI. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 7 к Требованиям	45
XVII. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 8 к настоящим Требованиям.....	51
XVIII. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 9 к настоящим Требованиям.....	55
XIX. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 10 к настоящим Требованиям.....	60
XX. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 11 к настоящим Требованиям.....	67
XXI. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 12 к настоящим Требованиям.....	69
XXII. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 13 к настоящим Требованиям.....	72
XXIII. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 14 к настоящим Требованиям.....	73
XXIV. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 15 к настоящим Требованиям.....	79
XXV. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 16 к настоящим Требованиям.....	80
XXVI. Требования к заполнению сведений о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению № 17 к настоящим Требованиям..	82
XXVII. 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 к настоящим Требованиям	88
XXVIII. 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 к настоящим Требованиям	89
XXIX. 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 к настоящим Требованиям	91
XXX. 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 № 21 к настоящим Требованиям	92
XXXI. 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 № 22 к настоящим Требованиям	93
XXXII. 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 № 23 к настоящим Требованиям	98
XXXIII. Требования к заполнению потенциала энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 24 к настоящим Требованиям	106
XXXIV. Требования к заполнению перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 25 к настоящим Требованиям	117
XXXV. Требования к заполнению сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 26 к настоящим Требованиям	121
XXXVI. Требования к заполнению сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 27 к настоящим Требованиям	122
Приложение № 1	127
Приложение № 2	130

Приложение № 3.....	132
Приложение № 4.....	133
Приложение № 5.....	134
Приложение № 6.....	137
Приложение № 7.....	139
Приложение № 8.....	141
Приложение № 9.....	142
Приложение № 10.....	143
Приложение № 11.....	146
Приложение № 12.....	147
Приложение № 13.....	148
Приложение № 14.....	149
Приложение № 15.....	151
Приложение № 16.....	152
Приложение № 17.....	153
Приложение № 18.....	155
Приложение № 19.....	157
Приложение № 20.....	159
Приложение № 21.....	160
Приложение № 22.....	161
Приложение № 23.....	162
Приложение № 24.....	164
Приложение № 25.....	165
Приложение № 26.....	167
Приложение № 27.....	168
Приложение № 28.....	169

ТРЕБОВАНИЯ
к проведению энергетического обследования и его результатам

I. Общие положения

1. Требования к проведению энергетического обследования и его результатам распространяются на саморегулируемые организации в области энергетического обследования, лиц, имеющих право проводить энергетические обследования, а также лиц, заказавших проведение энергетического обследования.

2. Понятия, используемые в настоящих Требованиях:

1) «СРО» - саморегулируемая организация в области энергетического обследования;

2) «энергоаудитор» - лицо, имеющее право проводить энергетические обследования;

3) «заказчик» - лицо, заказавшее проведение энергетического обследования;

4) «экспресс-энергоаудит» - вид добровольного энергетического обследования, выполняемый по сокращенной программе и имеющий ограниченные временные рамки процесса энергетического обследования (инструментальное обследование и визуальный осмотр могут использоваться в минимальном объеме либо не использоваться вообще). Может являться начальным этапом полного энергетического обследования и проводиться для укрупненных оценок энергоэффективности обследуемого объекта, формирования программы полного энергетического обследования;

5) «договорная документация» - договор (контракт) на проведение энергетического обследования, техническое задание, договор (контракт) на экспертизу (проверку) отчетной документации и иная договорная документация, предусмотренная стандартами и правилами СРО, членом которой является

энергоаудитор, а также условиями конкурсной документации на проведение энергетического обследования (при проведении конкурса);

6) «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;

7) «объект энергетического обследования» - здание, строение, сооружение, энергопотребляющее оборудование, объект электроэнергетики, источник тепловой энергии, тепловая сеть, система централизованного теплоснабжения, централизованная система холодного водоснабжения и (или) водоотведения, иной объект системы коммунальной инфраструктуры, технологический процесс, а также юридическое лицо, индивидуальный предприниматель;

8) «инструментальное обследование» - комплекс измерений объекта энергетического обследования, направленных на сбор недостающей информации и оценку эффективности использования энергетических ресурсов и воды;

9) «используемые энергетические ресурсы» - потребляемые, производимые и (или) передаваемые на объекте энергетического обследования виды энергетических ресурсов и воды, в том числе вторичные энергетические ресурсы, альтернативные (местные) топлива и возобновляемые источники энергии;

10) «элемент системы использования энергетического ресурса» - здание, строение, сооружение, энергопотребляющее оборудование, объект электроэнергетики, источник тепловой энергии, тепловая сеть, система централизованного теплоснабжения, централизованная система холодного водоснабжения и (или) водоотведения, иной объект системы коммунальной инфраструктуры и технологический процесс объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц);

11) «энергоресурсосберегающее мероприятие» - мероприятие, которое направлено на энергосбережение и повышение энергетической эффективности и предполагает экономию используемых энергетических ресурсов в натуральном и (или) стоимостном выражениях;

12) «адресная привязка» - местоположение, наименование и марка (при наличии) эксплуатируемого или внедряемого элемента системы использования энергетического ресурса.

3. В настоящих Требованиях используются следующие сокращения:

- 1) ЕГРЮЛ – Единый государственный реестр юридических лиц;
- 2) ЕГРИП – Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей;
- 3) ФИАС – федеральная информационная справочная служба;
- 4) ОГРН – основной государственный регистрационный номер;
- 5) ОГРНИП – основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя;
- 6) ИНН – идентификационный номер налогоплательщика;
- 7) КПП – код причины постановки на учет;
- 8) БИК – банковский идентификационный код;
- 9) ОКВЭД – общероссийский классификатор видов экономической деятельности;
- 10) ОКОГУ – общероссийский классификатор органов государственной власти и управления;
- 11) ОКДП – общероссийский классификатор видов экономической деятельности, продукции и услуг;
- 12) АИИС – автоматизированная информационная измерительная система;
- 13) ВИЭ – возобновляемый источник энергии;
- 14) ТЭС – тепловая электростанция;
- 15) ТЭР – топливно-энергетический ресурс;
- 16) ВЭР – вторичный (тепловой) энергетический ресурс;
- 17) КПД – коэффициент полезного действия;
- 18) ШР – шунтирующий реактор;
- 19) СК – синхронный компенсатор;
- 20) БСК – батарея силового конденсатора;
- 21) СТК – статический тиристорный компенсатор.

4. Согласно требованиям законодательства Российской Федерации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности энергетическое обследование проводится в добровольном или обязательном порядке в соответствии со стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор, а также легитимными (согласованными с указанным СРО) нормативными техническими документами и методиками проведения энергетических обследований, дифференцированными в зависимости от объекта энергетического обследования и (или) его отраслевой принадлежности.

5. При проведении добровольного энергетического обследования объем оказываемой услуги определяется заказчиком и может выражаться в проведении экспресс-энергоаудита.

6. К основным этапам проведения энергетического обследования относятся:

1) подписание договорной документации и уведомление об этом СРО, членом которой является энергоаудитор;

2) сбор документальной информации об объекте энергетического обследования;

3) обработка и анализ сведений, полученных по результатам сбора документальной информации об объекте энергетического обследования;

4) инструментальное обследование и визуальный осмотр объекта энергетического обследования;

5) обработка и анализ сведений, полученных по результатам инструментального обследования и визуального осмотра объекта энергетического обследования;

6) разработка, заполнение и согласование отчетной документации.

7. Последовательность проведения энергетического обследования и согласования его результатов приведена в блок-схеме согласно приложению № 1 к настоящим Требованиям.

II. Требования к уведомлению СРО о подписании договорной документации

1. Энергоаудитор в течение трех дней со дня подписания договорной документации направляет в СРО, членом которой он является, уведомление о подписании договорной документации с приложением копий подписанных между заказчиком и энергоаудитором документов.

2. Форма и порядок направления уведомления о подписании договорной документации устанавливаются стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

III. Требования к сбору документальной информации об объекте энергетического обследования

1. Сведения, которые должны быть получены по результатам сбора документальной информации об объекте энергетического обследования, определяются согласно договорной и отчетной документации.

2. В процессе сбора документальной информации об объекте энергетического обследования заказчик обязан обеспечить энергоаудитору доступ к необходимой информации.

3. Если в результате сбора документальной информации об объекте энергетического обследования выявлено отсутствие необходимой информации, заказчик обязан направить энергоаудитору документ, содержащий причину отсутствия данной информации и копии документов, подтверждающих достоверность указанной причины.

4. Порядок сбора документальной информации об объекте энергетического обследования устанавливается стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

IV. Требования к обработке и анализу сведений,
полученных по результатам сбора документальной информации
об объекте энергетического обследования

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

1) анализ договорных отношений с энергоснабжающими организациями;

2) анализ состояния фактических схем и систем использования энергетических ресурсов;

3) определение структуры и анализ динамики расхода используемых энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражениях за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

4) определение структуры и анализ динамики потребления по каждому виду используемых энергетических ресурсов в процентном отношении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

5) определение структуры и анализ динамики потерь по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

6) разработка фактических балансов по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

7) расчет фактического и нормативного расходов используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год, в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

8) расчет и оценка эффективности использования энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год, в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

9) расчет и оценка потенциала энергоресурсосбережения по каждому виду используемых энергетических ресурсов, в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов.

2. На основании анализа сведений, полученных по результатам сбора документальной информации об объекте энергетического обследования, в том числе сведений о недостающей информации, энергоаудитором определяются направления при проведении инструментального обследования и визуального осмотра, которые могут быть оформлены в виде согласованной с заказчиком программы инструментального обследования и визуального осмотра.

3. Порядок обработки и анализа сведений, полученных по результатам сбора документальной информации об объекте энергетического обследования, устанавливается стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

V. Требования к инструментальному обследованию и визуальному осмотру объекта энергетического обследования

1. Сведения, которые должны быть получены по результатам инструментального обследования и визуального осмотра объекта энергетического обследования, определяются согласно договорной и отчетной документации, а также результатам сбора документальной информации, которые могут включать в себя согласованную с заказчиком программу инструментального обследования и визуального осмотра.

2. В процессе инструментального обследования и визуального осмотра заказчик обязан обеспечить энергоаудитору доступ к объекту энергетического обследования, в том числе к каждому элементу систем использования энергетических ресурсов.

3. Порядок инструментального обследования и визуального осмотра объекта энергетического обследования устанавливается стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

VI. Требования к обработке и анализу сведений, полученных по результатам инструментального обследования и визуального осмотра объекта энергетического обследования

1. К основным процессам обработки и анализа сведений, полученных по результатам инструментального обследования и визуального осмотра объекта энергетического обследования, относятся:

1) расчет фактического расхода используемых энергетических ресурсов по тем элементам систем использования энергетических ресурсов, в отношении которых, согласно договорной и отчетной документации, а также результатам сбора документальной информации, предусмотрено проведение инструментального обследования и визуального осмотра;

2) оценка эффективности использования энергетических ресурсов по тем элементам систем использования энергетических ресурсов, в отношении которых, согласно договорной и отчетной документации, а также результатам сбора документальной информации, предусмотрено проведение инструментального обследования и визуального осмотра;

3) расчет и оценка неучтенного потенциала энергоресурсосбережения по тем элементам систем использования энергетических ресурсов, в отношении которых, согласно договорной и отчетной документации, а также результатам сбора документальной информации, предусмотрено проведение инструментального обследования и визуального осмотра;

2. Порядок обработки и анализа сведений, полученных по результатам инструментального обследования и визуального осмотра объекта энергетического обследования, устанавливается стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

VII. Требования к разработке и заполнению отчета

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

2. В зависимости от вида проводимого инструментального обследования, его результаты должны быть оформлены общепринятыми способами оформления научно-исследовательской и технической работы в виде таблиц, графиков или диаграмм.

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

4. Форма, а также порядок разработки и заполнения отчета устанавливаются стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

VIII. Требования к разработке и заполнению энергетического паспорта

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

2. 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.

3. Форма (за исключением формы энергетического паспорта, составленного на основании проектной документации), а также порядок разработки и заполнения энергетического паспорта, составленного по результатам

добровольного энергетического обследования, устанавливаются стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

IX. Требования к согласованию отчетной документации с заказчиком

1. По завершению проведения энергетического обследования, энергоаудитор направляет заказчику согласованную в СРО отчетную документацию на бумажном носителе и в электронном виде в формате Portable Document Format (PDF), и в иных форматах, предусмотренных стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор, а также условиями договорной документации.

2. Форма и порядок согласования отчетной документации с заказчиком устанавливаются стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

X. Требования к отчету, составленному по результатам энергетического обследования

1. В зависимости от объекта энергетического обследования, к основным разделам отчета, составленного по результатам энергетического обследования, относятся:

- 1) титульный лист;
- 2) содержание;
- 3) аннотация;
- 4) введение;
- 5) сведения об объекте энергетического обследования;
- 6) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов;
- 7) приложения.

2. На титульном листе отчета, составленного по результатам энергетического обследования, указываются:

1) полное наименование СРО, членом которой является энергоаудитор, согласно сведениям, указанным в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;

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

3) полное наименование энергоаудитора согласно сведениям, указанным в государственном реестре СРО;

4) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись энергоаудитора (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица), и печать энергоаудитора (юридического лица, индивидуального предпринимателя);

5) полное наименование объекта энергетического обследования;

6) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись заказчика (руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа юридического лица, или уполномоченного им лица, индивидуального предпринимателя, физического лица) и печать заказчика (юридического лица, индивидуального предпринимателя);

7) месяц, год составления отчета. Месяц и год составления отчета указываются через запятую, без сокращений. Дата составления отчета должна соответствовать дате составления энергетического паспорта, что будет являться окончанием проведения энергетического обследования.

3. В содержании отчета, составленного по результатам энергетического обследования, указываются перечень и номера страниц разделов (глав, параграфов, примечаний, приложений) указанного отчета.

4. В аннотации отчета, составленного по результатам энергетического обследования, указываются:

1) объем финансирования на реализацию энергоресурсосберегающих мероприятий, в том числе по годам;

2) источники финансирования на реализацию энергоресурсосберегающих мероприятий в процентном отношении, в том числе доля каждого источника финансирования от общего объема финансирования;

3) общий эффект от реализации энергоресурсосберегающих мероприятий в натуральном и (или) стоимостном выражениях, в том числе по годам.

5. Во введении отчета, составленного по результатам энергетического обследования, указываются:

1) обоснование необходимости и цели проведения энергетического обследования;

2) краткое описание содержания и методологии проведения энергетического обследования;

3) сроки и график проведения энергетического обследования;

4) сведения о лицах, ответственных за проведение энергетического обследования со стороны заказчика, а также о лицах, о лицах, ответственных за проведение энергетического обследования и участвующих в проведении энергетического обследования со стороны энергоаудитора, в виде таблицы согласно приложению № 2 к настоящим Требованиям.

6. В зависимости от объекта энергетического обследования, в сведениях об объекте энергетического обследования указываются:

1) полное наименование объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц);

2) местонахождение объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов:

— 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);

3) характеристики климатической зоны объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов:

- среднемесячная температура воздуха, отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года;

- среднемесячная скорость ветра, отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года;

- иные характеристики климатической зоны (при необходимости);

4) схема расположения объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), в том числе отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

5) динамика численного состава сотрудников на объекте энергетического обследования и его обособленных подразделениях (для юридических лиц) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, в том числе промышленно-производственного персонала;

6) единица измерения и значение объема производства продукции (работ, услуг) на объекте энергетического обследования и его обособленных подразделениях (для юридических лиц) в натуральном и стоимостном выражениях, в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг), за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих производство продукции (работ, услуг);

7) единица измерения и значение объема выпуска продукции (работ, услуг) на объекте энергетического обследования и его обособленных подразделениях (для юридических лиц) в натуральном и стоимостном выражениях, в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг), за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих производство продукции (работ, услуг);

8) оценка состояния системы энергетического менеджмента, в том числе сведения о системе энергетического менеджмента (при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента):

- месяц и год внедрения;
- полное наименование организации (лица), осуществившего сертификацию;
- должность, фамилия, имя, отчество (при наличии) лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента со стороны заказчика;

9) характеристики по каждому виду используемых энергетических ресурсов на объекте энергетического обследования и его обособленных подразделениях (для юридических лиц):

- значения тарифов на используемый энергетический ресурс за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году;
- сравнительная характеристика тарифов на используемый энергетический ресурс по отношению к уровню тарифов в других муниципальных образованиях с одинаковыми характеристиками климатической зоны за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году;
- единица измерения и значение объема потребления используемого энергетического ресурса на производство продукции (работ, услуг), в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих производство продукции (работ, услуг);
- единица измерения и значение объема потребления используемого энергетического ресурса на выпуск продукции (работ, услуг), в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих выпуск продукции (работ, услуг);

- фактический баланс используемого энергетического ресурса в натуральном и стоимостном выражениях за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, в том числе отдельно по каждому элементу системы используемого энергетического ресурса;

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

- фактическое состояние и структурная схема системы используемого энергетического ресурса за отчетный (базовый) год, в том числе результаты инструментального обследования (при его проведении), которые могут включать в себя тепловые (инфракрасные) изображения и термограммы;

- единица измерения и значения спроса на используемый энергетический ресурс в зависимости от времени суток (на период проведения энергетического обследования), а также от иных показателей, предусмотренных стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор, в том числе отдельно по каждому элементу системы использования энергетического ресурса;

- единица измерения, а также фактическое и расчетно-нормативное значения показателей энергетической эффективности используемого энергетического ресурса, в том числе отдельно по каждому элементу системы использования энергетического ресурса.

10) характеристики по каждому технологическому комплексу и энергопотребляющему оборудованию объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц) за отчетный (базовый) год:

- наименование и марка;
- тип;
- год ввода в эксплуатацию;
- износ;

- установленная мощность по электрической энергии и (или) тепловой энергии;
- виды производимой продукции (работ, услуг), для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих производство продукции (работ, услуг);
- единица измерения и значение производительности, для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц) осуществляющих производство продукции (работ, услуг);
- виды используемых энергетических ресурсов;
- единица измерения и значение объема потребления по каждому виду используемого энергетического ресурса;
- результаты инструментального обследования (при его проведении), которые могут включать в себя тепловые (инфракрасные) изображения и термограммы;

11) характеристики по каждому зданию, строению, сооружению объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц) за отчетный (базовый) год:

- наименование;
- год ввода в эксплуатацию;
- этажность;
- материал и краткая характеристика стен, крыш, окон (площадь остекления и вид остекления);
- общая площадь;
- общий объем;
- отапливаемый объем;
- износа;
- удельная тепловая характеристика;

- результаты инструментального обследования (при его проведении), которые могут включать в себя тепловые (инфракрасные) изображения и термограммы;

- класс энергетической эффективности;

12) характеристики линий передачи (транспортировки) по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год, для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих передачу энергетических ресурсов:

- наименование линии передачи;

- вид передаваемого энергетического ресурса;

- единица измерения и значение объема передаваемого энергетического ресурса;

- единица измерения и значение фактических потерь передаваемого энергетического ресурса;

- способ прокладки;

- единица измерения и значение суммарной протяженности;

- результаты инструментального обследования (при его проведении), которые могут включать в себя тепловые (инфракрасные) изображения и термограммы;

13) общая технологическая схема объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц).

7. В зависимости от объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), в сведениях о потенциале энергосбережения и оценке возможной экономии энергетических ресурсов отчета, составленного по результатам энергетического обследования, указываются:

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

- наименование и (или) описание рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия с указанием адресной привязки, а также

наименований, марок, и стоимости (на период составления отчета) средств, которые необходимо использовать для внедрения указанного мероприятия;

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

- сведения о налоговых льготах после внедрения рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

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

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

- срок окупаемости рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

- рекомендуемая дата внедрения рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

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

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

3) сведения о влиянии рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость производства используемых энергетических ресурсов, для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих производство энергетических ресурсов;

4) сведения о влиянии рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость передачи используемых энергетических ресурсов, для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих передачу энергетических ресурсов;

5) сведения о влиянии рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость производства продукции (работ, услуг), для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих производство продукции (работ, услуг);

6) сведения о влиянии рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость выпуска продукции (работ, услуг), для объекта энергетического обследования и его обособленных подразделений (для юридических лиц), осуществляющих выпуск продукции (работ, услуг);

7) сравнительная оценка объема финансирования, значений годовой экономии используемых энергетических ресурсов в натуральном и (или) стоимостном выражениях, сроков окупаемости и значений динамических показателей экономической эффективности рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий по отношению к альтернативным энергоресурсосберегающим мероприятиям, в том числе предлагаемым в других муниципальных образованиях с одинаковыми характеристиками климатической зоны;

8) план и график внедрения рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий;

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

10) экспертная оценка возможных негативных эффектов при внедрении рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий.

8. В качестве приложений отчета, составленного по результатам энергетического обследования, указывается перечень измерительной аппаратуры, используемой при проведении инструментального обследования объекта энергетического обследования, в виде таблицы согласно приложению № 3 к настоящим Требованиям, а также подшиваются копии следующих документов:

1) документов, подтверждающих наличие знаний в области деятельности по проведению энергетических обследований в соответствии с образовательными программами высшего профессионального образования, дополнительного профессионального образования или программами профессиональной переподготовки специалистов в области деятельности по проведению энергетических обследований у лиц, участвующих в проведении энергетического обследования со стороны энергоаудитора;

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

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

4) документов, содержащих причину отсутствия информации, которая была необходима в процессе сбора документальной информации об объекте энергетического обследования и копий документов, подтверждающих достоверность указанных причины (в случае отсутствия необходимой информации при проведении сбора документальной информации об объекте энергетического обследования);

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

6) иных документов и материалов об объекте энергетического обследования представляющие ценность для заказчика.

XI. Требования к энергетическому паспорту,

составленному по результатам добровольного энергетического обследования

1. В зависимости от объекта энергетического обследования к основным разделам энергетического паспорта, составленного по результатам добровольного энергетического обследования, относятся:

- 1) титульный лист;
- 2) общие сведения об объекте энергетического обследования;
- 3) сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого и технического учета потребляемых, производимых и (или) передаваемых энергетических ресурсов и воды, в том числе вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии (далее – используемых энергетических ресурсов);
- 4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов;
- 5) о величине потерь переданных энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов);
- 6) сведения о показателях энергетической эффективности используемых энергетических ресурсов;
- 7) сведения о потенциале энергосбережения используемых энергетических ресурсов, в том числе об оценке их возможной экономии;
- 8) сведения о перечне мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности используемых энергетических ресурсов.

2. Энергетический паспорт, составленный на основании проектной документации, содержит сведения по форме согласно приложению № 28 к настоящим Требованиям.

XII. Требования к энергетическому паспорту,

составленному по результатам обязательного энергетического обследования

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

- 1) титульный лист по форме согласно приложению № 4 к настоящим Требованиям;
- 2) общие сведения об объекте энергетического обследования по форме согласно приложению № 5 к настоящим Требованиям;
- 3) сведения об оснащенности приборами учета по форме согласно приложению № 6 к настоящим Требованиям;
- 4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по формам согласно приложениям № 7–16 к настоящим Требованиям;
- 5) сведения о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению № 17 к настоящим Требованиям;
- 6) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по формам согласно приложениям № 18–23 к настоящим Требованиям;
- 7) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 24 к настоящим Требованиям;
- 8) перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 25 к настоящим Требованиям;
- 9) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по формам согласно приложениям № 26, 27 к настоящим Требованиям;

2. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица (филиалов, представительств, объектов) в других муниципальных образованиях к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, прилагаются формы в соответствии с приложениями № 4–27 к настоящим Требованиям, заполненные по каждому обособленному подразделению.

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

4. 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.

5. Наличие значения «п» 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 «п» указывается последний порядковый номер согласно установленной нумерации.

6. В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных разделами энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется, за исключением случаев, для которых настоящими Требованиями предусмотрены соответствующие обозначения.

ХIII. Требования к заполнению титульного листа

по форме согласно приложению № 4 к настоящим Требованиям

1. На титульном листе по форме согласно приложению № 4 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 4) указываются:

1) полное наименование СРО, членом которой является энергоаудитор, согласно сведениям, указанным в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;

2) номер и дата регистрации СРО, членом которой является энергоаудитор, в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;

3) полное наименование энергоаудитора согласно сведениям, указанным в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;

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;

5) полное наименование заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП);

6) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись энергоаудитора (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица), и печать энергоаудитора (юридического лица, индивидуального предпринимателя);

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);

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;

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.

XIV. Требования к заполнению общих сведений
об объекте энергетического обследования по форме
согласно приложению № 5 к настоящим Требованиям

1. В общих сведениях об объекте энергетического обследования по форме согласно приложению № 5 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 5) 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 № 5, Таблица 1 Формы № 5 и Таблица 2 – «Сведения об обособленных подразделениях организации» Формы № 5 (далее – Таблица 2 Формы № 5).

2. Пункты 11.1-11.4 Таблицы 1 Формы № 5 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента у заказчика.

3. В пункте 1 Формы № 5 указывается полное наименование организационно-правовой формы заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

4. В пункте 2 Формы № 5 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).

5. В пункте 3 Формы № 5 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.

6. В пункте 4 Формы № 5 для юридических лиц указывается полное наименование основного общества преобладающего и (или) участвующего в принятии решений юридического лица, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

7. В пункте 5 Формы № 5 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. В пункте 6.1 Формы № 5 указывается ОГРН заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

9. В пункте 6.2 Формы № 5 указывается ИНН заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

10. В пункте 6.3 Формы № 5 для юридических лиц указывается КПП согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

11. В пункте 6.4.1 Формы № 5 указывается полное наименование банка (отделения и т.д.), в котором у заказчика открыт расчетный счет и (или) лицевой счет.

12. В пункте 6.4.2 Формы № 5 указывается БИК банка, в котором у заказчика открыт расчетный счет и (или) лицевой счет.

13. В пункте 6.4.3 Формы № 5 указывается расчетный счет заказчика.

14. В пункте 6.4.4 Формы № 5 указывается лицевой счет заказчика (при наличии).

15. В пункте 7.1 Формы № 5 указывается код по ОКВЭД основного вида деятельности юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

16. В пункте 7.2 Формы № 5 через точку с запятой указываются коды по ОКВЭД дополнительных видов деятельности юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

17. В пункте 7.3 Формы № 5 для заказчика, относящегося к объектам классификации в ОКОГУ, указывается код по ОКОГУ согласно сведениям, указанным в информационном письме об учете в Статрегистре Росстата.

18. В пункте 8 Формы № 5 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).

19. В пункте 9 Формы № 5 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.

20. В пункте 10 Формы № 5 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.

21. В пункте 11.1 Формы № 5 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.

22. В пункте 11.2 Формы № 5 указывается полное наименование организации, осуществившей сертификацию, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

23. В пункте 11.3 Формы № 5 указывается ИНН организации, осуществившей сертификацию, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

24. В пункте 11.4 Формы № 5 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.

25. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 5 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

26. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 5 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.

27. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 5 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).

28. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 1 Формы № 5 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.

29. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 1 Формы № 5 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).

30. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 1 Формы № 5 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.

31. В соответствующих ячейках пункта 5.1 Таблицы 1 Формы № 5 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.

32. В соответствующих ячейках пункта 5.2 Таблицы 1 Формы № 5 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.

33. В соответствующих ячейках пункта 6 Таблицы 1 Формы № 5 (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.

34. В соответствующих ячейках пункта 6.1 Таблицы 1 Формы № 5 (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.

35. В соответствующих ячейках пункта 6.2 Таблицы 1 Формы № 5 (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.

36. В соответствующих ячейках пункта 7 Таблицы 1 Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленных энергетических ресурсов в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

37. В соответствующих ячейках пункта 7.1 Таблицы 1 Формы № 5 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.

38. В соответствующих ячейках пункта 7.2 Таблицы 1 Формы № 5 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.

39. В соответствующих ячейках пункта 8 Таблицы 1 Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленных энергетических ресурсов в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

40. В соответствующих ячейках пункта 8.1 Таблицы 1 Формы № 5 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.

41. В соответствующих ячейках пункта 8.2 Таблицы 1 Формы № 5 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.

42. В соответствующих ячейках пункта 9 Таблицы 1 Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

43. В соответствующих ячейках пункта 9.1 Таблицы 1 Формы № 5 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.

44. В соответствующих ячейках пункта 9.2 Таблицы 1 Формы № 5 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.

45. В соответствующих ячейках пункта 10 Таблицы 1 Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

46. В соответствующих ячейках пункта 10.1 Таблицы 1 Формы № 5 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.

47. В соответствующих ячейках пункта 10.2 Таблицы 1 Формы № 5 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.

48. В соответствующих ячейках пункта 11 Таблицы 1 Формы № 5 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.

49. В соответствующих ячейках пункта 12 Таблицы 1 Формы № 5 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.

50. В соответствующих ячейках пункта 13 Таблицы 1 Формы № 5 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.

51. В соответствующих ячейках пункта 14 Таблицы 1 Формы № 5 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.

52. В соответствующих ячейках пункта 15 Таблицы 1 Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения максимальной мощности электроприемных устройств за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

53. В соответствующих ячейках пункта 16 Таблицы 1 Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения среднегодовой заявленной мощности электроприемных устройств за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

54. В соответствующих ячейках пункта 17 Таблицы 1 Формы № 5 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.

55. В соответствующих ячейках пункта 17.1 Таблицы 1 Формы № 5 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.

56. В соответствующей ячейке графы «Наименование подразделения» Таблицы 2 Формы № 5 указывается полное наименование обособленного подразделения (для юридических лиц) согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

57. По каждому обособленному подразделению (для юридических лиц) в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 5 указываются:

1) 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;

2) КПП (при наличии) или территориальный код налогового органа в котором зарегистрировано обособленное подразделение согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ;

3) значение суммарной среднесписочной численности работников, в том числе промышленно-производственного персонала, согласно установленной единице измерения;

4) значение суммарной среднесписочной численности промышленно-производственного персонала, согласно установленной единице измерения.

XV. Требования к заполнению сведений об оснащенности

приборами учета по форме согласно приложению № 6 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об оснащенности приборами учета по форме согласно приложению № 6 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 6) заполняются Таблица 1 – «Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета» Формы № 6 (далее – Таблица 1 Формы № 6) и Таблица 2 – «Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды» Формы № 6 (далее – Таблица 2 Формы № 6).

2. При заполнении Таблицы 1 Формы № 6 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.

3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы 1 Формы № 6 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).

4. В соответствующих ячейках пункта 1.1.1 Таблицы 1 Формы № 6 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.

5. В соответствующих ячейках пункта 1.1.2 Таблицы 1 Формы № 6 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.

6. В соответствующих ячейках пункта 1.1.3 Таблицы 1 Формы № 6 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.

7. В соответствующих ячейках пункта 1.1.4 Таблицы 1 Формы № 6 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).

8. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы 1 Формы № 6 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. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы 1 Формы № 6 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.

10. В соответствующих ячейках пункта 1.2.2 Таблицы 1 Формы № 6 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.

11. В соответствующих ячейках пункта 1.2.3 Таблицы 1 Формы № 6 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.

12. В соответствующих ячейках пункта 1.2.4 Таблицы 1 Формы № 6 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).

13. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы 1 Формы № 6 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) коммерческого учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС, с нарушенными сроками поверки.

14. В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы 1 Формы № 6 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.

15. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 1 Формы № 6 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) технического учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС.

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 № 6 указываются рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды.

XVI. Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 7 к Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 7 к Требованиям (далее – Форма № 7) заполняется Таблица – «Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях» Формы № 7 (далее – Таблица Формы № 7).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 7 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

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 № 7 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.

4. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы Формы № 7 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.

5. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 7 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.

6. В соответствующих ячейках пункта 1.1.1 Таблицы Формы № 7 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.

7. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 7 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.

8. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы Формы № 7 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.

9. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного твердого топлива, за исключением объема потребленного твердого топлива, указываемого в пункте 1.9 Таблицы Формы № 7 (далее – пункт 1.9), за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10. В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы Формы № 7 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.

11. В соответствующих ячейках пункта 1.5 Таблицы Формы № 7 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.

12. В соответствующих ячейках пункта 1.5.1 Таблицы Формы № 7 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.

13. В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 7 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.

14. В соответствующих ячейках пункта 1.6.1 Таблицы Формы № 7 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.

15. В соответствующих ячейках пункта 1.7 Таблицы Формы № 7 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.

16. В соответствующих ячейках пункта 1.7.1 Таблицы Формы № 7 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.

17. В соответствующих ячейках пункта 1.8 Таблицы Формы № 7 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.

18. В соответствующих ячейках пункта 1.8.1 Таблицы Формы № 7 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.

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.

20. В соответствующих ячейках пункта 1.9.1 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного

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

21. В соответствующих ячейках пункта 1.9.2 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного керосина за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

22. В соответствующих ячейках пункта 1.9.3 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного дизельного топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

23. В соответствующих ячейках пункта 1.9.4 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного сжиженного газа за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

24. В соответствующих ячейках пункта 1.9.5 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного сжатого газа за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

25. В соответствующих ячейках пункта 1.9.6 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного твердого топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

26. В соответствующих ячейках пункта 1.9.7 Таблицы Формы № 7 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 № 7, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

27. В соответствующих ячейках пункта 1.10 Таблицы Формы № 7 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.

28. В соответствующих ячейках пункта 1.10.1 Таблицы Формы № 7 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.

29. В соответствующих ячейках пункта 1.11 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема иных энергетических ресурсов, потребленных за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

30. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 7 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.

31. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 7 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.

32. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 7 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.

33. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы Формы № 7 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.

34. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды, произведенной для потребления на собственные нужды, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

35. В соответствующих ячейках строки «Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии» Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема энергетических ресурсов, произведенных с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

XVII. Требования к заполнению сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 8 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 8 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 8) заполняется Таблица – «Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях» Формы № 8 (далее – Таблица Формы № 8).

2. Прогноз по балансу тепловой энергии на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице Формы № 8 указывается в добровольном порядке.

3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 8 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 8 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.

5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 8 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.

6. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 8 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.

7. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 8 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.

8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 8 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.

9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 8 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.

10. В соответствующих ячейках пункта 2.1.3 Таблицы Формы № 8 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. В соответствующих ячейках пункта 2.1.4 Таблицы Формы № 8 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.

12. В соответствующих ячейках пункта 2.1.5 Таблицы Формы № 8 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.

13. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 8 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.

14. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 8 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.

15. В соответствующих ячейках пункта 2.3.1 Таблицы Формы № 8 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.

16. В соответствующих ячейках строки «условно-постоянные» Таблицы Формы № 8 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.

17. В соответствующих ячейках строки «нагрузочные» Таблицы Формы № 8 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.

18. В соответствующих ячейках строки «потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета» Таблицы Формы № 8 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.

19. В соответствующих ячейках пункта 2.3.2 Таблицы Формы № 8 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.

20. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 8 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.

21. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 8 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.

XVIII. Требования к заполнению сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 9 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 9 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 9) заполняется Таблица – «Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях» Формы № 9 (далее – Таблица Формы № 9).

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.

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

4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 9 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.

5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 9 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.

6. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы Формы № 9 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.

7. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 9 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.

8. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 9 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.

9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 9 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.

10. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 9 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.

11. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 9 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. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы Формы № 9 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.

13. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 9 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.

14. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 9 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.

15. В соответствующих ячейках пункта 2.5 Таблицы Формы № 9 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.

16. 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 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.

17. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 9 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.

18. 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 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.

19. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления тепловой энергии (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 9 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.

XIX. Требования к заполнению сведений
об объеме используемых энергетических ресурсов
по форме согласно приложению № 10 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 10 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 10) заполняются Таблица 1 – «Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях» Формы № 10 (далее – Таблица 1 Формы № 10), Таблица 2 – «Сведения по выбросам CO₂-эквивалента при использовании топливно-энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год» Формы № 10 (далее – Таблица 2 Формы № 10) и Таблица 3 – «Сведения по выбросам CO₂-эквивалента при использовании топливно-энергетических ресурсов и его изменениях» Формы № 10 (далее – Таблица 3 Формы № 10).

2. Прогноз по балансу котельно-печного топлива на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице 1 Формы № 10 указывается в добровольном порядке.

3. В Таблице 2 Формы № 10 указываются сведения о тех ТЭР, для которых предлагаемые обследуемой организации (лицу) энергосберегающие мероприятия направлены на снижение выбросов парниковых газов.

4. Расчет по выбросам CO₂-эквивалента в Таблице 3 Формы № 10 производится с методикой «Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006 г.».

5. Наименования топливно-энергетических ресурсов, которые могут быть указаны в Таблице 3 Формы № 10: 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).

6. Прогноз по количеству выбросов CO₂-эквивалента на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице 3 Формы № 10 указывается в добровольном порядке.

7. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 10 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

8. В соответствующей ячейке графы «Статья» Таблицы 1 Формы № 10 указывается наименование потребляемого вида котельно-печного топлива.

9. По каждому виду котельно-печного топлива в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 10 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.

10. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы 1 Формы № 10 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.

11. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 1 Формы № 10 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.

12. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы 1 Формы № 10 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. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы 1 Формы № 10 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.

14. В соответствующих ячейках пункта 2.1.3 Таблицы 1 Формы № 10 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.

15. В соответствующих ячейках пункта 2.1.4 Таблицы 1 Формы № 10 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.

16. В соответствующих ячейках пункта 2.1.5 Таблицы 1 Формы № 10 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.

17. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы 1 Формы № 10 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.

18. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы 1 Формы № 10 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.

19. В соответствующих ячейках пункта 2.2.2 Таблицы 1 Формы № 10 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.

20. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы 1 Формы № 10 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.

21. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления котельно-печного топлива (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 10 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.

22. В соответствующей ячейке графы «Наименование топливно-энергетического ресурса (ТЭР)» Таблицы 2 Формы № 10 указывается наименование потребляемого вида ТЭР.

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:

- 1) значение объема потребления ТЭР за отчетный (базовый) год;
- 2) 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);
- 3) 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);
- 4) значение объема CO_2 -эквивалента, выделяемого при потреблении ТЭР за отчетный (базовый) год.

24. В разделе «Использование ТЭР в отчетном (базовом) году» Таблицы 2 Формы № 10 по строке «Итого» согласно установленной единице измерения указывается значение суммарного объема потребления ТЭР за отчетный базовый год.

25. В разделе «Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период» Таблицы 2 Формы № 10 по каждому виду ТЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера согласно установленным единицам измерения указываются:

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

2) 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);

3) 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);

4) 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.

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.

27. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 3 Формы № 10 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

28. соответствующей ячейке графы «Наименование топливно-энергетического ресурса» Таблицы 3 Формы № 10 указывается наименование потребляемого вида ТЭР.

29. В Таблице 3 Формы № 10 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.

30. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 3 Формы № 10 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.

31. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 3 Формы № 10 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.

32. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы 3 Формы № 10 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.

33. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы 3 Формы № 10 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.

XX. Требования к заполнению сведений
об объеме используемых энергетических ресурсов
по форме согласно приложению № 11 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 11 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 11) заполняется Таблица – «Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год» Формы № 11 (далее – Таблица Формы № 11).

2. В Таблице Формы № 11 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.).

3. В Таблице Формы № 11 грузоподъемность и соответствующая единица измерения или пассажировместимость и соответствующая единица измерения указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

4. В Таблице Формы № 11 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).

5. В Таблице Формы № 11 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.

6. В Таблице Формы № 11 пробег и соответствующая единица измерения или количество отработанных моточасов и соответствующая единица измерения указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

7. В Таблице Формы № 11 соответствующие единицы измерения количества полученного и израсходованного топлива, потерь топлива (при наличии) указываются в зависимости от видов используемого топлива.

8. В Таблице Формы № 11 сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

9. В случае если транспортное средство (оборудование) использует несколько видов топлива или имеет несколько функциональных назначений, в Таблице Формы № 11 предусмотрена возможность указать сведения об использовании моторного топлива отдельно по каждому виду топлива в соответствующих ячейках его порядкового номера.

10. По каждому транспортному средству (оборудованию) или их группам (при соответствии технических характеристик) в соответствующих ячейках Таблицы Формы № 11 в зависимости от функционального назначения указываются:

- 1) вид (предназначение) транспортного средства (оборудования);
- 2) наименование (марка) транспортного средства (оборудования);
- 3) количество единиц транспортных средств (оборудования);
- 4) грузоподъемность и соответствующая единица измерения или пассажироместимость и соответствующая единица измерения;
- 5) значение объема грузоперевозок и соответствующая единица измерения (только для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки);
- 6) вид использованного топлива или электрическая энергия;
- 7) способ измерения расхода топлива (электрической энергии);
- 8) нормативный удельный расход топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- 9) фактический удельный расход топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- 10) пробег и соответствующая единица измерения или количество отработанных моточасов и соответствующая единица измерения;
- 11) количество полученного топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;

12) количество израсходованного топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;

13) потери топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения (при наличии).

XXI. Требования к заполнению сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 12 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 12 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 12) заполняется Таблица – «Сведения по балансу воды и его изменениях» Формы № 12 (далее – Таблица Формы № 12).

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.

3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 12 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 12 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.

5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 12 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.

6. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» 1.2 Таблицы Формы № 12 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.

7. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 12 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.

8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 12 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.

9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 12 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.

10. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 12 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.

11. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 12 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.

12. В соответствующих ячейках строки «Итого производственный расход» Таблицы Формы № 12 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.

13. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 12 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.

14. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 12 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. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 12 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.

XXII. Требования к заполнению сведений
об объеме используемых энергетических ресурсов
по форме согласно приложению № 13 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 13 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 13) заполняются Таблица 1 – «Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов» Формы № 13 (далее – Таблица 1 Формы № 13) и Таблица 2 – «Сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии» Формы № 13 (далее – Таблица 2 Формы № 13).

2. В соответствующей ячейке графы «Наименование и источник вторичного (теплого) энергетического ресурса (далее – ВЭР)» Таблицы 1 Формы № 13 указываются полное наименование и источник ВЭР.

3. По каждому ВЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 13 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) фазовое состояние;
- 2) расход;
- 3) давление;
- 4) температура;
- 5) характерные загрязнители и их концентрация;
- 6) значение объема годового выхода;
- 7) значение объема годового фактического использования;
- 8) примечание (при наличии).

4. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 13 указываются значения суммарного объема годового выхода ВЭР, значения

суммарного объема годового фактического использования ВЭР и примечание (при наличии).

5. В соответствующей ячейке графы «Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР» Таблицы 2 Формы № 13 указываются полное наименование альтернативного (местного) ТЭР или ВИЭ.

6. По каждому альтернативному (местному) ТЭР или ВИЭ в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 13 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

7. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 13 указываются значения суммарного объема годового фактического выхода тепловой энергии и (или) электрической энергии за отчетный (базовый) год и примечание (при наличии).

XXIII. Требования к заполнению сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 14 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 14 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 14) заполняются Таблица 1 – «Показатели использования электрической энергии на цели освещения» Формы № 14 (далее – Таблица 1 Формы № 14) 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 № 14 (далее – Таблица 2 Формы № 14).

2. Таблица 2 Формы № 14 заполняется в том случае если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения превышает 20 кВт.

3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 14 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

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 № 14 указывается полное наименование здания (строения, сооружения) с внутренним освещением, а также адресная привязка.

5. По каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 14 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания;

2) количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами;

3) значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами за отчетный (базовый) год;

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

6. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 14 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

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

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

4) 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.

7. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы 1 Формы № 14 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

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

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

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

8. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы 1 Формы № 14 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания по вспомогательным цехам (производствам);

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

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

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

9. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы 1 Формы № 14 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

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

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

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

10. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 14 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) количество светильников наружного освещения с лампами накаливания по прилегающей территории;

2) количество светильников наружного освещения с энергосберегающими лампами по прилегающей территории;

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

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

11. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 14 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное количество светильников внутреннего и наружного освещения с лампами накаливания;

2) суммарное количество светильников внутреннего и наружного освещения с энергосберегающими лампами;

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

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

12. В соответствующей ячейке графы «Наименование системы освещения» Таблицы 2 Формы № 14 указывается полное наименование системы наружного освещения.

13. По каждой системе наружного освещения в соответствующих ячейках ее порядкового номера Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

2) статус соответствия фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (указывается слово «да» или слово «нет»);

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

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

5) значение суммарной установленной мощности светильников наружного освещения;

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

7) значение освещаемой площади;

8) значение удельной мощности осветительных установок;

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

14. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 14 указываются:

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

2) значение суммарной установленной мощности светильников наружного освещения по всем системам наружного освещения;

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

4) значение освещаемой площади по всем системам наружного освещения;

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

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

XXIV. Требования к заполнению сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 15 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 15 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 15) заполняется Таблица – «Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами» Формы № 15 (далее – Таблица Формы № 15).

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 № 15 предусмотрена возможность указать сведения о потреблении энергетических ресурсов отдельно по каждому виду энергетического ресурса в соответствующих ячейках его порядкового номера.

3. В соответствующей ячейке графы «Наименование вида основного технологического комплекса» Таблицы Формы № 15 указывается наименование технологического комплекса, а также адресная привязка.

4. В Таблице Формы № 15 по каждому технологическому комплексу в соответствующих ячейках согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) полное наименование типа;
- 2) значение установленной мощности по электрической энергии (при наличии) (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);
- 3) значение установленной мощности по тепловой энергии (при наличии) (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);
- 4) 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);

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

6) вид потребляемого энергетического ресурса;

7) единица измерения объема потребления энергетического ресурса;

8) значение объема потребления энергетического ресурса;

9) примечание (при наличии).

XXV. Требования к заполнению сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 16 к настоящим Требованиям

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 16 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 16) заполняется Таблица – «Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)» Формы № 16 (далее – Таблица Формы № 16).

2. Основаниями для заполнения сведений о зданиях (строениях, сооружениях) в Таблице Формы № 16 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.

3. В соответствующей ячейке графы «Наименование здания, строения, сооружения» Таблицы Формы № 16 через точку с запятой указываются наименование здания (строения, сооружения) с адресной привязкой и статус наличия системы отопления (указывается слово «отапливается» или слова «не отапливается»).

4. В Таблице Формы № 16 по каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках согласно установленным единицам измерения указываются:

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

5. После утверждения базового уровня нормируемых величин в Таблице Формы № 16 по каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) значения максимально допустимых величины отклонений от нормируемого показателя (через точку с запятой);
- 2) значение суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (кроме многоквартирных домов);
- 3) значение удельного годового расхода электрической энергии на общедомовые нужды (кроме многоквартирных домов);
- 4) значение класса энергетической эффективности.

XXVI. Требования к заполнению
сведений о показателях энергетической эффективности
по форме согласно приложению № 17 к настоящим Требованиям

1. В сведениях о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению № 17 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 7) заполняются пункты 1–5 Формы № 17 (далее – пункты 1–5 Формы № 17), Таблица 1 – «Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным» Формы № 17 (далее – Таблица 1 Формы № 17) 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 № 17 (далее – Таблица 2 Формы № 17).

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 № 17 заполняется в обязательном порядке.

3. В Таблице 1 Формы № 17 обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

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

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

3) организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды);

4) организаций осуществляющих экономическую деятельность в соответствии с кодами по ОКВЭД: 60 – 63.23.6 и ОКДП: 6000000 – 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)).

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 № 17 заполняется в обязательном порядке.

5. В пункте 1 Формы № 17 указывается статус наличия программы энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – программа) обследуемой организации (лица) (указываются слова «в наличии (имеется)» или слово «отсутствует»).

6. При наличии программы в пункте 2 Формы № 17 указывается ее полное наименование.

7. При наличии программы в пункте 3 Формы № 17 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.

8. При наличии программы в пункте 4 Формы № 17 указывается статус соответствия программы установленным требованиям (указываются слово «соответствует» или слова «не соответствует»). В случае если программ отсутствует, в пункте 4 Формы № 17 указываются слова «программа отсутствует».

9. При наличии программы в пункте 5 Формы № 17 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 № 17 указываются слова «программа отсутствует».

10. В соответствующей ячейке графы «Наименование показателя энергетической эффективности» Таблицы 1 Формы № 17 указывается полное наименование показателя энергетической эффективности.

11. По каждому показателю энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 17 указываются:

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

12. В зависимости от вида энергетического ресурса (воды) в соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 2 Формы № 17 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.

13. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 17 указываются:

- 1) единица измерения фактической годовой экономии в натуральном выражении;
- 2) значение фактической годовой экономии в натуральном выражении;

- 3) год внедрения;
- 4) через точку с запятой краткое описание энергоресурсосберегающего мероприятия и достигнутый энергетический эффект.

14. В соответствующей ячейке пункта 1.1 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления электрической энергии.

15. В соответствующей ячейке пункта 1.2 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления тепловой энергии.

16. В соответствующей ячейке пункта 1.3 Таблицы 2 Формы № 17 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).

17. В соответствующей ячейке пункта 1.4 Таблицы 2 Формы № 17 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).

18. В соответствующей ячейке пункта 1.5 Таблицы 2 Формы № 17 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).

19. В соответствующей ячейке пункта 1.6 Таблицы 2 Формы № 17 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. В соответствующей ячейке пункта 1.7 Таблицы 2 Формы № 17 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).

21. В соответствующей ячейке пункта 1.8 Таблицы 2 Формы № 17 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).

22. В соответствующей ячейке пункта 1.9 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления моторного топлива.

23. В соответствующей ячейке пункта 1.9.1 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления бензина.

24. В соответствующей ячейке пункта 1.9.2 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления керосина.

25. В соответствующей ячейке пункта 1.9.3 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение

фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления дизельного топлива.

26. В соответствующей ячейке пункта 1.9.4 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение сжиженного газа.

27. В соответствующей ячейке пункта 1.9.5 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления сжатого газа.

28. В соответствующей ячейке пункта 1.9.6 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления твердого топлива.

29. В соответствующей ячейке пункта 1.9.7 Таблицы 2 Формы № 17 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).

30. В соответствующей ячейке пункта 1.10 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления воды.

XXVII. 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 к настоящим Требованиям

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 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 18) заполняется Таблица – «Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды» Формы № 18 (далее – Таблица Формы № 18).

2. Для заказчиков, осуществляющих передачу электрической энергии, Таблица Формы № 18 не заполняется.

3. К допустимым видам передаваемых энергетических ресурсов (воды), которые могут быть указаны в Таблице Формы № 18, относятся: тепловая энергия; нефть; попутный нефтяной газ; нефтепродукты (кроме газового конденсата); газовый конденсат; природный газ; вода.

4. В соответствующей ячейке графы «Наименование линии» Формы № 18 в зависимости от вида передаваемого энергетического ресурса (воды) указывается полное наименование линии передачи (транспортировки), а также адресная привязка.

5. По каждой линии передачи (транспортировки) в соответствующих ячейках Таблицы Формы № 18 указываются:

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

XXVIII. 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 к настоящим Требованиям

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 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 19) заполняется Таблица – «Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии» Формы № 19 (далее – Таблица Формы № 19).

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

3. В соответствующих ячейках пунктов 1.1–1.14 Таблицы Формы № 19 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.

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.

5. В соответствующих ячейках пунктов 1.15–1.17 Таблицы Формы № 19 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.

6. В соответствующих ячейках строки «Итого ниже 6 кВ» Таблицы Формы № 19 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.

7. В соответствующих ячейках строки «Всего по воздушным линиям» Таблицы Формы № 19 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.

8. В соответствующих ячейках пунктов 2.1–2.7 Таблицы Формы № 19 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.

9. В соответствующих ячейках строки «Итого от 6 кВ и выше» Таблицы Формы № 19 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.

10. В соответствующих ячейках пунктов 2.8–2.10 Таблицы Формы № 19 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.

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.

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.

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.

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.

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.

XXIX. 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 к настоящим Требованиям

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 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 20) заполняется Таблица – «Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов» Формы № 20 (далее – Таблица Формы № 20).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 20 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения, в соответствующих ячейках пунктов 1–4.6 Таблицы Формы № 20 согласно

установленным единицам измерения указываются количество и значения установленной мощности трансформаторов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

4. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности трансформаторов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

XXX. 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 № 21 к настоящим Требованиям

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 № 21 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 21) заполняется Таблица – «Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности» Форма № 21 (далее – Таблица Формы № 21).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 21 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 1.1–1.5 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности ШР за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

4. В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности ШР за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

5. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 2.1–2.5 Таблицы Формы № 21 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.

6. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 21 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.

7. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 3.1–3.4 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности БСК и СТК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8. В соответствующих ячейках пункта 3.5 Таблицы Формы № 21 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.

XXXI. 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 № 22 к настоящим Требованиям

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 № 22 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 22) заполняется Таблица – «Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов» Форма № 22 (далее – Таблица Формы № 22).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 22 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 22 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).

4. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 22 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).

5. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы Формы № 22 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).

6. В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы Формы № 22 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).

7. В соответствующих ячейках пункта 1.5 Таблицы Формы № 22 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).

8. В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 22 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).

9. В соответствующих ячейках пункта 1.7 Таблицы Формы № 22 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).

10. В соответствующих ячейках пункта 1.8 Таблицы Формы № 22 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).

11. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 22 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).

12. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 22 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).

13. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 22 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).

14. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 22 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).

15. В соответствующих ячейках пункта 2.5 Таблицы Формы № 22 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).

16. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 22 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).

17. В соответствующих ячейках пункта 2.7 Таблицы Формы № 22 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).

18. В соответствующих ячейках пункта 2.8 Таблицы Формы № 22 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).

19. В соответствующих ячейках пункта 3.1 Таблицы Формы № 22 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).

20. В соответствующих ячейках пункта 3.2 Таблицы Формы № 22 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).

21. В соответствующих ячейках пункта 3.3 Таблицы Формы № 22 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).

22. В соответствующих ячейках пункта 3.4 Таблицы Формы № 22 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).

23. В соответствующих ячейках пункта 3.5 Таблицы Формы № 22 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).

24. В соответствующих ячейках пункта 3.6 Таблицы Формы № 22 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. В соответствующих ячейках пункта 3.7 Таблицы Формы № 22 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).

26. В соответствующих ячейках пункта 3.8 Таблицы Формы № 22 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).

XXXII. 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 № 23 к настоящим Требованиям

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 № 23 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 23) заполняются Таблица 1 – «Рекомендации по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передачи третьим лицам» Формы № 23 (далее – Таблица 1 Формы № 23) 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 № 23 (далее – Таблица 2 Формы № 23).

2. В зависимости от вида передаваемого энергетического ресурса (воды) в соответствующей ячейке графы «Наименование планируемого мероприятия» Таблицы 1 Формы № 23 указывается полное наименование энергоресурсосберегающего мероприятия.

3. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) значение затрат на проведение энергоресурсосберегающего мероприятия в стоимостном выражении;

2) планируемое значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) в натуральном выражении в год от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

3) планируемое значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) в стоимостном выражении в год от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающего мероприятия;

5) планируемые месяц и год (через запятую) внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия;

6) значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия в натуральном выражении на весь период действия энергетического паспорта;

7) значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

4. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

5) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

5. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

5) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

6. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

5) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

7. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого попутного нефтяного газа;

5) 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.

8. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата);

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата);

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата);

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых нефтепродуктов (за исключением газового конденсата);

5) 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.

9. В соответствующих ячейках пункта 6 Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого газового конденсата;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого газового конденсата;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого газового конденсата;

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

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

10. В соответствующих ячейках пункта 7 Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

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

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

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

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

11. В соответствующих ячейках пункта 8 Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;

5) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

12. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 23 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды) в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий;

3) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды);

4) 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.

13. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 2 Формы № 23 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.

14. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 2 Формы № 23 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.

15. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 2 Формы № 23 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.

16. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 2 Формы № 23 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.

17. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 2 Формы № 23 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.

18. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 23 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.

XXXIII. Требования к заполнению

потенциала энергосбережения и оценка возможной экономии

энергетических ресурсов по форме согласно

приложению № 24 к настоящим Требованиям

1. В потенциале энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 24 к настоящим

Требованиям (далее – Форма № 24) заполняется Таблица – «Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии потребляемых энергетических ресурсов» Форма № 24 (далее – Таблица Формы № 24).

2. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

3) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

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

5) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии.

3. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления тепловой энергии и сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение

потребления тепловой энергии и сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

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

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

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

4. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) 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);

2) 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);

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

4) 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);

5) 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).

5. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) 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);

2) 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);

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

4) 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);

5) 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).

6. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) 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);

2) 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);

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

4) 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);

5) 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).

7. В соответствующих ячейках пункта 6 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) 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);

2) 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);

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

4) 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);

5) 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).

8. В соответствующих ячейках пункта 7 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) 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);

2) 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);

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

4) 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);

5) 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).

9. В соответствующих ячейках пункта 8 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) 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);

2) 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);

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

4) 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);

5) 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).

10. В соответствующих ячейках пункта 9 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

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

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

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления моторного топлива.

11. В соответствующих ячейках пункта 9.1 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления бензина;

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления бензина;

3) суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления бензина;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления бензина.

12. В соответствующих ячейках пункта 9.2 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления керосина;

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления керосина;

3) суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления керосина;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления керосина.

13. В соответствующих ячейках пункта 9.3 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления дизельного топлива;

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления дизельного топлива;

3) суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления дизельного топлива;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления дизельного топлива.

14. В соответствующих ячейках пункта 9.4 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа;

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа;

3) суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжиженного газа.

15. В соответствующих ячейках пункта 9.5 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления сжатого газа;

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

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

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

16. В соответствующих ячейках пункта 9.6 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

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

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

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

17. В соответствующих ячейках пункта 9.7 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа);

2) 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);

3) 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);

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

18. В соответствующих ячейках пункта 10 Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

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

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

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

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

19. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы Формы № 24 согласно установленным единицам измерения указываются:

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

2) 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;

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

XXXIV. Требования к заполнению перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 25 к настоящим Требованиям

1. В перечне мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 25 к Требованиям (далее – Форма № 25) заполняются Таблица 1 – «Перечень рекомендуемых обеспечивающих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 25 (далее – Таблица 1 Формы № 25) и Таблица 2 – «Перечень рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и

повышению энергетической эффективности» Формы № 25 (далее – Таблица 2 Формы № 25).

2. В Таблице 1 Формы № 25 указываются мероприятия, которые имеют обеспечивающий характер и при использовании энергетических ресурсов и воды предполагают экономию только в стоимостном выражении.

3. К допустимым видам энергетических ресурсов (воде) и единицам измерения которые могут быть указаны в Таблице 2 Формы № 25 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.

4. В соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 1 Формы № 25 указывается полное наименование обеспечивающего мероприятия.

5. По каждому обеспечивающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 25 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) значение необходимого объема финансирования на реализацию обеспечивающего мероприятия (в ценах на момент составления энергетического паспорта);

2) значение годовой экономии денежных средств (в ценах на момент составления энергетического паспорта);

3) рекомендуемые месяц и год (через запятую) внедрения обеспечивающего мероприятия. Рекомендуемая дата внедрения обеспечивающего мероприятия должна быть позже даты составления энергетического паспорта.

6. В соответствующей ячейке строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 25 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение объема финансирования на проведение обеспечивающих мероприятий (в ценах на момент составления энергетического паспорта).

7. В соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 2 Формы № 25 указывается полное наименование энергоресурсосберегающего мероприятия.

8. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 25 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) допустимый вид соответствующего энергетического ресурса (вода);
- 2) допустимая единица измерения годового изменения потребления (потерь) соответствующего энергетического ресурса (воды);
- 3) 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 «-»);
- 4) 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 «-»);
- 5) значение необходимого объема финансирования на реализацию энергоресурсосберегающего мероприятия (в ценах на момент составления энергетического паспорта);
- 6) рекомендуемые месяц и год (через запятую) внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия. Рекомендуемая дата внедрения

энергоресурсосберегающего мероприятия должна быть позже даты составления энергетического паспорта.

9. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 25 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) 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 «-»);

2) 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 «-»);

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

4) 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.

10. В соответствующей ячейке строки «Средний простой срок окупаемости (план), лет» Таблицы 2 Формы № 25 согласно установленной единице измерения

указывается значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий.

XXXV. Требования к заполнению сведений
о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности по форме
согласно приложению № 26 к настоящим Требованиям

1. В сведениях о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 26 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 26) заполняется Таблица – «Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 26 (далее – Таблица Формы № 26).

2. В случае если функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий сотрудника заказчика утверждены несколькими нормативными актами в Таблице Формы № 26 предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому нормативному акту в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

3. В соответствующей ячейке графы «Ф.И.О.» Таблицы Формы № 26 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, ответственного за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

4. По каждому должностному лицу, ответственному за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 26 указываются:

- 1) полное наименование должности;
- 2) номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (через запятую);

3) основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий согласно, определенные соответствующим нормативным актом обследуемой организации (лица);

4) наименование нормативного акта заказчика, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий;

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

6) 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.

XXXVI. Требования к заполнению сведений
о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности по форме
согласно приложению № 27 к настоящим Требованиям

1. В сведениях о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 27 к настоящим Требованиям (далее – Форма № 27) 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 № 27 (далее – Таблица Формы № 27).

2. В случае если сотрудники заказчика, проходили обучение (повышение квалификации) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности несколько раз в Таблице Формы № 27 предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому обучению (повышению квалификации) в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

3. В соответствующей ячейке графы «Ф.И.О.» Таблицы Формы № 27 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) сотрудника заказчика, прошедшего обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. По каждому сотруднику заказчика, прошедшему обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 27 указываются:

- 1) полное наименование должности;
- 2) 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);
- 3) полное наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации) (через запятую);
- 4) число, месяц, год (через точку, без сокращений) начала обучения (дата начала обучения должна быть раньше даты составления энергетического паспорта);
- 5) число, месяц, год (через точку, без сокращений) окончания обучения (дата окончания обучения должна быть раньше даты составления энергетического паспорта);
- 6) полное наименование документа об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) и номер документа об образовании (через запятую);
- 7) сведения об аттестации и присвоении квалификации (в случае прохождения аттестации или присвоении квалификации).

XXXVII. Требования к направлению, сбору, обработке и регистрации копий энергетических паспортов, составленных по результатам добровольных и обязательных энергетических обследований

1. СРО в течение пятнадцать дней со дня получения запроса из Министерства энергетики Российской Федерации (далее – Минэнерго России) направляет в Минэнерго России надлежаще заверенные ею копии энергетических паспортов, составленных энергоаудиторами этой СРО по результатам проведенных ими за указанный в запросе период добровольных энергетических обследований.

2. СРО не реже одного раза в три месяца направляет в Минэнерго России надлежаще заверенные ею копии энергетических паспортов, составленных энергоаудиторами этой СРО по результатам проведенных ими за указанный период обязательных энергетических обследований. Первый трехмесячный период для каждой СРО начинается с даты приобретения статуса такой СРО соответствующей некоммерческой организацией.

3. Копия энергетического паспорта направляется в установленном порядке СРО на бумажном носителе с приложением данной 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).

4. Вместе с каждой копией энергетического паспорта в Минэнерго России направляется сопроводительное письмо, включающее полное 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).

5. 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).

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

7. Документы в электронном виде, представляемые в соответствии с настоящими Требованиями, должны быть заверены квалифицированной электронной подписью СРО.

8. 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.

9. Документы в электронном виде направляются по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на адрес электронной почты: passport@minenergo.gov.ru или размещаются на официальном сайте: <https://passport.gisee.ru>.

10. Размещение документов на официальном сайте: <https://passport.gisee.ru> осуществляется через личную учетную запись (личный кабинет) СРО.

11. Сбор данных, содержащихся в энергетических паспортах осуществляется Минэнерго России на основе надлежаще заверенных копий энергетических паспортов и сопроводительных документов, представляемых в установленном порядке СРО.

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

13. При обработке копии энергетического паспорта проверяется соответствие настоящим Требованиям, в том числе наименования показателей и

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

14. В случае направления копии энергетического паспорта с нарушением настоящих Требований, либо несоответствия копии энергетического паспорта требованиям законодательства Российской Федерации об энергосбережении и 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).

15. 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).

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

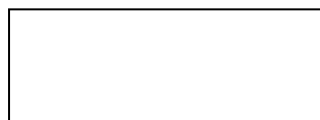
17. Документы, направляемые Минэнерго России в электронном виде по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», размещаются в личной учетной записи (личном кабинете) СРО на официальном сайте: <https://passport.gisee.ru>.

БЛОК-СХЕМА
последовательности проведения энергетического обследования
и согласования его результатов

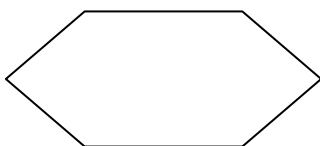
1. Условные обозначения



Начало или завершение проведения энергетического обследования и согласования его результатов

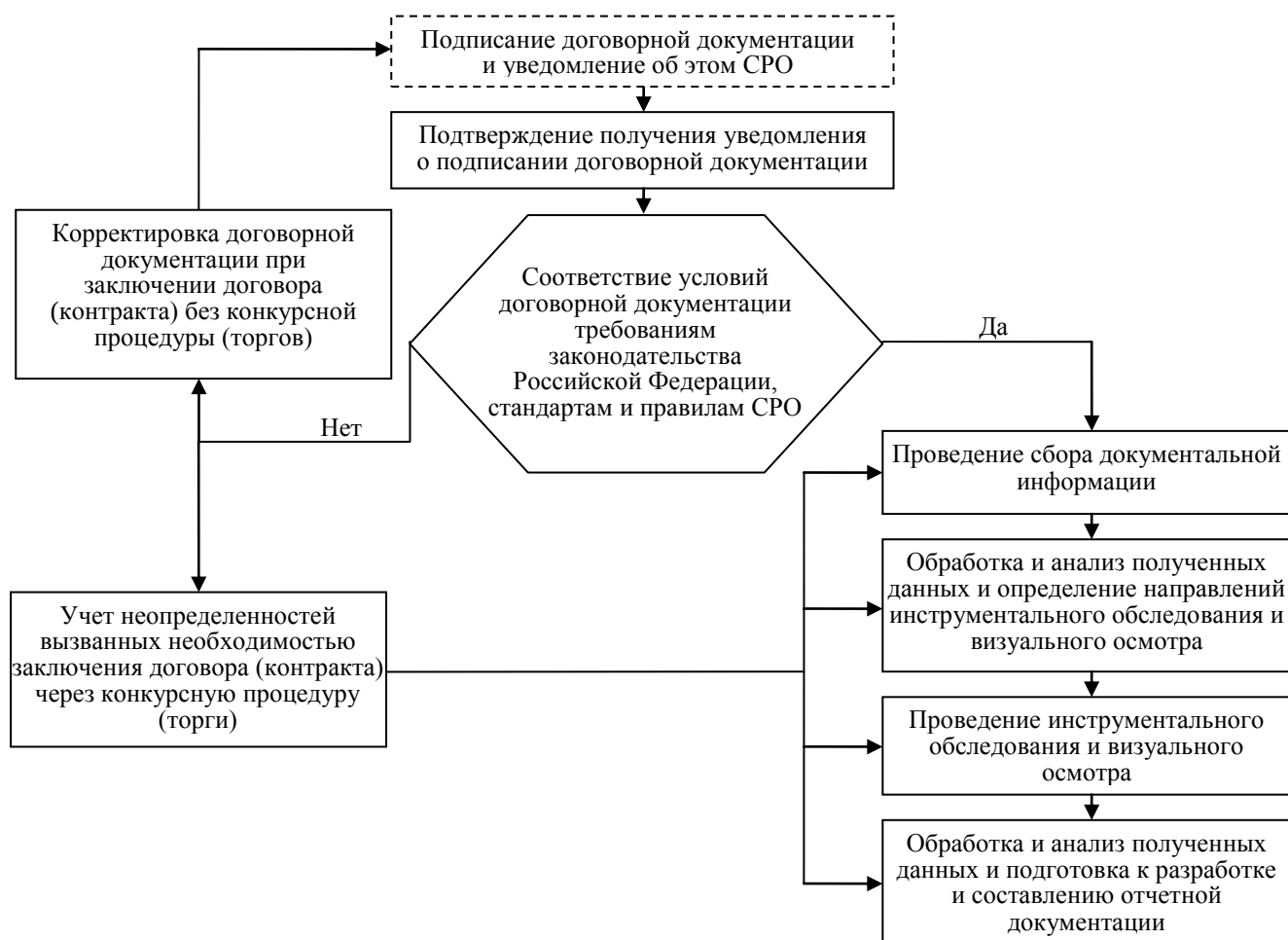


Операция, действие, мероприятие

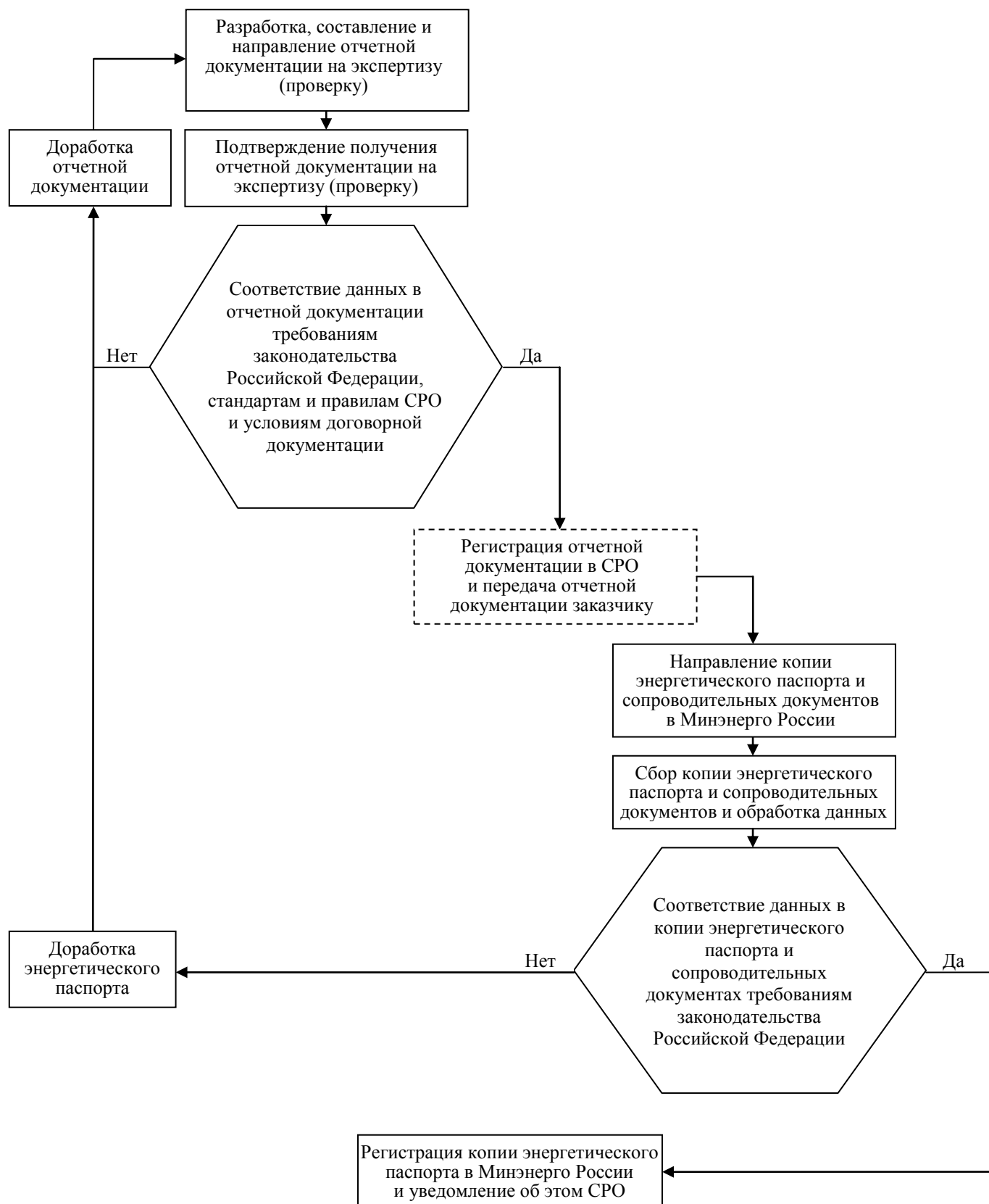


Ситуация выбора, принятие решения

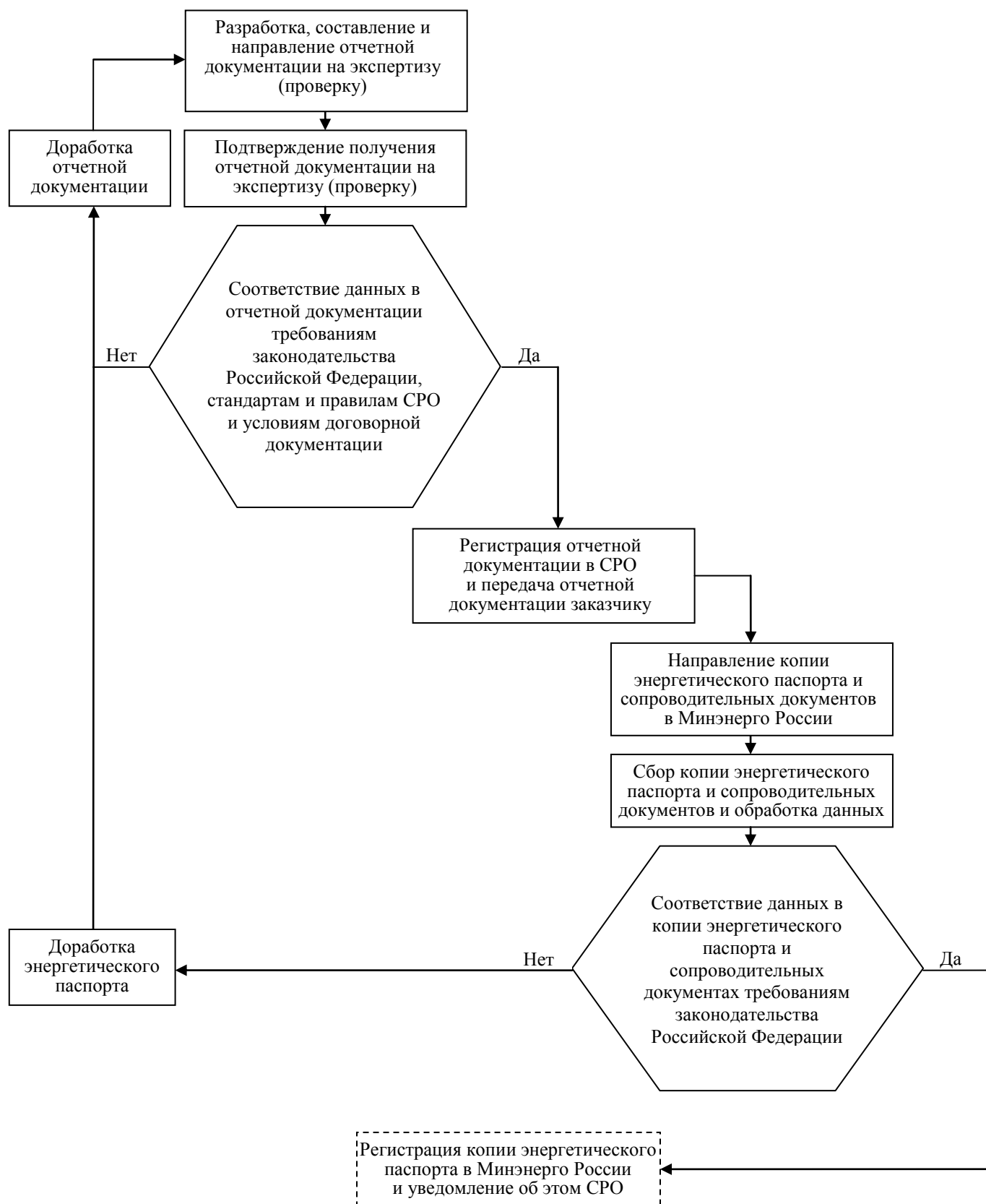
2. Блок-схема последовательности проведения энергетического обследования



3. Блок-схема последовательности согласования отчетной документации, составленной по результатам добровольного энергетического обследования



4. Блок-схема последовательности согласования отчетной документации, составленной по результатам обязательного энергетического обследования



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

Сведения о лицах, ответственных за проведение энергетического обследования со стороны заказчика, а также о лицах, ответственных за проведение энергетического обследования и участвующих в проведении энергетического обследования со стороны энергоаудитора*

№ п/п	Должность**	Ф.И.О.***	Сведения о наличии знаний в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и (или) деятельности по проведению энергетических обследований в соответствии с образовательными программами высшего профессионального образования, дополнительного профессионального образования или программами профессиональной переподготовки специалистов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и (или) деятельности по проведению энергетических обследований						
			№ п/п	дата начала обучения	дата окончания обучения	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	наименование документа об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) и его номер	сведения об аттестации и присвоении квалификации (при наличии)
Сведения о лицах, ответственных за проведение энергетического обследования со стороны заказчика									
1			1						
			2						
			n						
2			1						
			2						
			n						
n			1						
			2						
			n						
Сведения о лицах, ответственных за проведение энергетического обследования со стороны энергоаудитора									
1			1						
			2						
			n						
2			1						
			2						
			n						

№ п/п	Должность**	Ф.И.О.***	Сведения о наличии знаний в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и (или) деятельности по проведению энергетических обследований в соответствии с образовательными программами высшего профессионального образования, дополнительного профессионального образования или программами профессиональной переподготовки специалистов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и (или) деятельности по проведению энергетических обследований						
			№ п/п	дата начала обучения	дата окончания обучения	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	наименование документа об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) и его номер	сведения об аттестации и присвоении квалификации (при наличии)
п			1						
			2						
			п						
Сведения о лицах, участвующих в проведении энергетического обследования со стороны энергоаудитора									
1			1						
			2						
			п						
2			1						
			2						
			п						
п			1						
			2						
			п						

* Наличие значения «п» в соответствующих ячейках граф «№ п/п» в представленной таблице 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 «п» указывается последний порядковый номер согласно установленной нумерации. В случае если лица, ответственные за проведение энергетического обследования со стороны заказчика, а также о лица, ответственные за проведение энергетического обследования и участвующие в проведении энергетического обследования со стороны энергоаудитора, проходили обучение (повышение квалификации) несколько раз в представленной таблице предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому обучению (повышению квалификации) в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

** Должность указывается согласно штатному расписанию, без сокращений.

*** Фамилия, имя, отчество (при наличии) указываются полностью, без сокращений или замены имени и отчества (при наличии) инициалами.

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

Форма

Перечень измерительной аппаратуры, используемой при проведении
инструментального обследования объекта энергетического обследования*

№ п/п	Наименование и марка измерительного прибора	Предназначение измерительного прибора	Сведения об измерительном приборе							
			заводской номер	дата выпуска	дата поверки	дата окончания действия свидетельства о поверке	№ п/п	характеристики измерительного прибора**		
								наименование характеристики	единица измерения	значение
1							1			
							2			
							n			
2							1			
							2			
							n			
n							1			
							2			
							n			

* Наличие значения «n» в соответствующих ячейках граф «№ п/п» в представленной таблице 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. В случае если измерительный прибор имеет несколько характеристик в представленной таблице предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждой характеристике в соответствующих ячейках согласно ее порядкового номера.

** Заполняется в добровольном порядке, если иное не предусмотрено стандартами и правилами СРО, членом которой является энергоаудитор.

Приложение № 4
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

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

(полное наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

(должность, подпись лица, проводившего энергетическое
обследование (руководителя юридического лица, индивидуального
предпринимателя, физического лица), и печать юридического
лица, индивидуального предпринимателя)

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

(должность, подпись руководителя единоличного (коллегиального)
исполнительного органа саморегулируемой организации в
области энергетических обследований и печать организации)

(месяц, год составления паспорта)

Приложение № 5
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

(полное наименование обследованной организации)

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

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
17	Среднесписочная численность работников, всего в том числе:	чел.					
17.1	промышленно-производственного персонала	чел.					

1 т. у. т. = 29,31 ГДж

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

** Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

*** Не заполняется.

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия – территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность работников, чел.	Среднесписочная численность промышленно- производственного персонала, чел.
1					
2					
п					

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки										
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета										
2	Сведения об оснащенности узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета										

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

** Автоматизированная информационная измерительная система.

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

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

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

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у. т.						
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч						
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч						
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал						
1.3	Твердого топлива*	т						
1.4	Жидкого топлива*	т						
1.5	Природного газа*, всего	тыс. н. куб. м						
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.6	Сжиженного газа*, всего	тыс. т						
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т						
1.7	Сжатого газа*, всего	тыс. н. куб. м						
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.8	Попутного нефтяного газа*, всего	тыс. н. куб. м						
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у. т.						
1.9.1	бензина	тыс. л						
1.9.2	керосина	тыс. л						
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л						
1.9.4	сжиженного газа	т						
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м						
1.9.6	твердого топлива	т						
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т						
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м						
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м						
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у. т.						

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч						
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч						
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал						
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м						
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у. т.						

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

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

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

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

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

** Вид транспорта, использующий в качестве источника энергии электричество.

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

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

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

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

Приложение № 10
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

Таблица 1

(в т у. т.)

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании топливно-энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

** Не заполняется.

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

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании топливно-энергетических ресурсов и его изменениях*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т**									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы***				
1.1											
1.2											
1.n											
	Итого										
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента										
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)										
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.										

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

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

* По электрической энергии расчет не производится.

** Расчет производится с методикой «Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006 г.».

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

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

Форма

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспорт- ного средства, предназна- чение оборудова- ния**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Коли- чество единиц транспорт- ных средств, оборудова- ния	Грузо- подъем- ность, т, пассажи- ровмести- мость, чел.	Объем грузо- перевозок, тыс. т-км, тыс. пасс- км. ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*									
						№ п/п	вид использо- ванного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электри- ческой энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электри- ческой энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч	
									норма- тивный	факти- ческий		получе- нного	израсходи- ванного		
1						1									
						2									
						n									
2						1									
						2									
						n									
n						1									
						2									
						n									

* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.
 ** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).
 *** Указывается для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки.

Приложение № 12
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

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

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

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

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

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

* Не заполняется.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР	Основные характеристики	Тепло- творная способ- ность, ккал/кг	Годовая наработка энергоуста- новки, ч	КПД энерго- установ- ки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
1								
2								
п								
	Итого	-*						

1 т в. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

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

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество светильников, шт.*		Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосбере- гающими лампами		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:								
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:								
1.1.1									
1.1.2									
1.1.n									
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:								
1.2.1									
1.2.2									
1.2.n									
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:								
1.3.1									
1.3.2									
1.3.n									
2	Наружное освещение								
	Итого								

* На момент проведения обследования.

Перечень систем освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов*

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормирован- ная средняя горизон- тальная освещен- ность покрытий	Соответствие фактической средней горизон- тальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освеще- нием (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Сум- марная установ- ленная мощ- ность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещае- мая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность освети- тельных устано- вок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электричес- кой энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
1																
2																
n																
	Итого															

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

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

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

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

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

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

Форма

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1			Стены												
			Окна												
			Крыша												
2			Стены												
			Окна												
			Крыша												
п			Стены												
			Окна												
			Крыша												

Приложение № 17
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) _____
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности _____
3. Дата утверждения _____
4. Соответствие установленным требованиям _____
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения
и повышения энергетической эффективности _____
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

Таблица 1

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

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно- нормативное за отчетный (базовый) год	
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1					
5.2					
5.n					

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды);
- организаций осуществляющих экономическую деятельность в соответствии с кодами по ОКВЭД: 60 – 63.23.6 и ОКДП: 6000000 – 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)).

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч			_**
1.1.1					
1.1.2					
1.1.n					
1.2	Тепловой энергии	Гкал			_**
1.2.1					
1.2.2					
1.2.n					
1.3	Твердого топлива*	т			_**
1.3.1					
1.3.2					
1.3.n					
1.4	Жидкого топлива*	т			_**
1.4.1					
1.4.2					
1.4.n					
1.5	Природного газа*	тыс. н. куб. м			_**
1.5.1					
1.5.2					
1.5.n					
1.6	Сжиженного газа*	тыс. т			_**
1.6.1					
1.6.2					
1.6.n					
1.7	Сжатого газа*	тыс. н. куб. м			_**
1.7.1					

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.7.2					
1.7.n					
1.8	Попутного нефтяного газа*	тыс. н. куб. м			_**
1.8.1					
1.8.2					
1.8.n					
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у. т.			_**
1.9.1	бензина	тыс. л			
1.9.1.1					
1.9.1.2					
1.9.1.n					
1.9.2	керосина	тыс. л			_**
1.9.2.1					
1.9.2.2					
1.9.2.n					
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л			_**
1.9.3.1					
1.9.3.2					
1.9.3.n					
1.9.4	сжиженного газа	т			_**
1.9.4.1					
1.9.4.2					
1.9.4.n					
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м			_**
1.9.5.1					
1.9.5.2					
1.9.5.n					
1.9.6	твердого топлива	т			_**
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.6.n					
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т			_**
1.9.7.1					
1.9.7.2					
1.9.7.n					
1.10	Воды	тыс. куб. м			_**
1.10.1					
1.10.2					
1.10.n					

1 т у. т. = 29.31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

** Не заполняется.

к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

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

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

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

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

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

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

Форма

[illegible]

Приложение № 22
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч							
1.2	Тепловой энергии	Гкал							
1.3	Нефти	тыс. т							
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
1.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							
1.6	Газового конденсата	тыс. т							
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
1.8	Воды	тыс. куб. м							
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**						
2.2	Тепловой энергии	Гкал							
2.3	Нефти	тыс. т							
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
2.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							
2.6	Газового конденсата	тыс. т							
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
2.8	Воды	тыс. куб. м							
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**						
3.2	Тепловой энергии	Гкал							
3.3	Нефти	тыс. т							
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
3.5	Нефтепродуктов*	тыс. т							
3.6	Газового конденсата	тыс. т							
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
3.8	Воды	тыс. куб. м							

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Приложение № 23
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Средний простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч					_**		
1.1								
1.2								
1.n								
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал					_**		
2.1								
2.2								
2.n								
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т					_**		
3.1								
3.2								
3.n								
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м					_**		
4.1								
4.2								
4.n								
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т					_**		
5.1								
5.2								
5.n								

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Средний простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т					_**		
6.1								
6.2								
6.n								
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м					_**		
7.1								
7.2								
7.n								
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м					_**		
8.1								
8.2								
8.n								
	Итого		_**			_**		

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

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

Таблица 2

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

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

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Средний простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия				тыс. кВт·ч		
2	Тепловая энергия				Гкал		
3	Твердое топливо*				т		
4	Жидкое топливо*				т		
5	Природный газ*				тыс. н. куб. м		
6	Сжиженный газ*				тыс. т		
7	Сжатый газ*				тыс. н. куб. м		
8	Попутный нефтяной газ*				тыс. н. куб. м		
9	Моторное топливо, всего в том числе:				т у. т.		
9.1	бензин				тыс. л		
9.2	керосин				тыс. л		
9.3	дизельное топливо				тыс. л		
9.4	сжиженный газ				т		
9.5	сжатый газ				н. куб. м		
9.6	твердое топливо				т		
9.7	жидкое топливо (кроме пунктов 9.1 – 9.4)				т		
10	Вода				тыс. куб. м		
	Итого		_**				

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

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

Форма

Перечень рекомендуемых обеспечивающих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

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

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

** Не заполняется.

Перечень рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

** Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

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

*** Не заполняется.

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

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

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

Приложение № 27
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

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

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

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

Приложение № 28
к требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Форма

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ,
составленный на основании проектной документации

наименование объекта (здания, строения, сооружения), адрес

Класс энергетической эффективности _____

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

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

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

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

4. Характеристики наружных ограждающих конструкций (краткое описание)

4.1. Стены _____

4.2. Окна и балконные двери _____

4.3. Перекрытие над техническим подпольем, подвалом _____

4.4. Перекрытие над последним жилым этажом либо над «теплым» чердаком _____

Дата составления энергетического паспорта

«__» _____ г.

Подпись ответственного исполнителя:

Должность, Ф.И.О. _____

М.П.

Подпись заказчика:

Должность, Ф.И.О. _____

М.П.

