

УТВЕРЖДЕНО
Правлением Партнерства
СРО НП «МАЭ» (СРО-Э-150)
«__» _____ 20__ г.

**Саморегулируемая организация в области энергетического обследования
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ АЛЬЯНС ЭНЕРГОАУДИТОРОВ»**

**СТАНДАРТ
20502-2020
ОФОРМЛЕНИЕ ОТЧЕТА О ПРОВЕДЕНИИ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ,
СОСТАВЛЕННОГО ПО РЕЗУЛЬТАТАМ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ**

Москва
2020

Настоящий стандарт (далее – стандарт) саморегулируемой организации в области энергетического обследования Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов» (далее – Партнерство), является внутренним документом Партнерства, определяющим общие положения при оформлении отчета о проведении энергетического обследования, составленного по результатам энергетического обследования потребителей топливно-энергетических ресурсов во всех сферах экономики Российской Федерации.

1. Общие положения

1.1. Целью настоящего стандарта является обеспечение оптимального выполнения положений Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» лицами, являющимися членами Партнерства.

1.2. Отчет о проведении энергетического обследования (далее – отчет) составляется членом Партнерства по результатам энергетического обследования, проводимого с целью получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов и воды, определения показателей энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также разработки мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

1.3. Требования к отчету устанавливаются Приказом Минэкономразвития России от 25.05.2020 № 310 «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования, результатам энергетического обследования (энергетическому паспорту и отчету о проведении энергетического обследования)» и другими нормативными документами федерального уровня, а также стандартами и правилами Партнерства.

1.4. Настоящий стандарт является обязательным для исполнения всеми членами Партнерства.

2. Требования к отчету

2.1. По результатам проведенного энергетического обследования объекта энергетического обследования членом Партнерства осуществляются, в том числе, разработка, составление и заполнение отчета.

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

2.3. Отчет состоит из следующих структурных элементов:

- 2.3.1. титульный лист;
 - 2.3.2. оглавление;
 - 2.3.3. аннотация;
 - 2.3.4. введение;
 - 2.3.5. сведения об объекте энергетического обследования;
 - 2.3.6. потенциал энергосбережения и оценка экономии энергетических ресурсов, полученной при реализации мероприятий;
 - 2.3.7. приложения.
- 2.4. На титульном листе отчета указываются:
- 2.4.1. полное наименование СРО, членом которой является энергоаудитор, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетического обследования;
 - 2.4.2. должность, фамилия, имя, отчество (при их наличии), подпись лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа СРО (руководителя коллегиального исполнительного органа СРО) и печать организации;
 - 2.4.3. полное наименование энергоаудитора в соответствии с учредительными документами;
 - 2.4.4. должность, фамилия, имя, отчество (при их наличии), подпись энергоаудитора и печать юридического лица либо индивидуального предпринимателя, являющегося энергоаудитором (при наличии);
 - 2.4.5. полное наименование объекта энергетического обследования;
 - 2.4.6. должность, фамилия, имя, отчество (при их наличии), подпись заказчика и печать юридического лица либо индивидуального предпринимателя, являющегося заказчиком энергетического обследования (при наличии);
 - 2.4.7. дата (месяц, год) составления отчета (дата составления отчета соответствует дате окончания проведения энергетического обследования).
- 2.5. В оглавлении отчета указывается перечень разделов (глав, параграфов, примечаний, приложений) и номера соответствующих им страниц.
- 2.6. В аннотации отчета указываются:
- 2.6.1. объем финансирования энергоресурсосберегающих мероприятий;
 - 2.6.2. возможные источники финансирования реализации энергоресурсосберегающих мероприятий в процентном отношении с указанием доли каждого из возможных источников финансирования от общего объема финансирования;

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

2.7. Во введении отчета указываются:

2.7.1. обоснование необходимости и цели проведения энергетического обследования;

2.7.2. краткое описание содержания и методологии проведения энергетического обследования;

2.7.3. сроки и график проведения энергетического обследования;

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

2.8. В сведениях об объекте энергетического обследования отчета указываются:

2.8.1. полное наименование объекта энергетического обследования;

2.8.2. место нахождения объекта энергетического обследования в соответствии со сведениями кадастрового плана;

2.8.3. информация о климатической зоне, в которой расположен объект энергетического обследования, включая следующие данные:

- среднемесячную температуру воздуха в климатической зоне (отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года);
- среднемесячную скорость ветра в климатической зоне (отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года);
- иные характеристики климатической зоны (при необходимости);

2.8.4. схема расположения объекта энергетического обследования;

2.8.5. динамика изменения численного состава работников на объекте энергетического обследования за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, в том числе производственного персонала;

2.8.6. единица измерения и значение объема производства продукции (работ, услуг) на объекте энергетического обследования в натуральном и стоимостном выражениях, в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг), за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство продукции (работ, услуг);

2.8.7. сведения о системе энергетического менеджмента (при ее наличии), включая оценку ее состояния;

2.8.8. информация по каждому виду используемых энергетических ресурсов на объекте энергетического обследования, включая следующие данные:

- размер тарифов (регулируемой цены) на используемый энергетический ресурс за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году;
- анализ тарифов на используемый энергетический ресурс и сравнительная характеристика тарифа к уровню тарифов для категории потребителей, к которой относится заказчик, за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году;
- единицу измерения и значение объема потребления используемого энергетического ресурса на производство продукции (работ, услуг), в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг), за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования;
- баланс фактически используемого энергетического ресурса в натуральном и стоимостном выражениях за отчетный (базовый) год, два года, предшествующих отчетному (базовому) году, и прогнозный баланс используемого энергетического ресурса в натуральном и стоимостном выражениях на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, всей системы использования энергетического ресурса и каждого ее элемента отдельно;
- сведения об оснащенности системы используемого оборудования узлами (приборами) коммерческого и технического учета за отчетный (базовый) год, в том числе характеристики по каждому узлу (прибору) учета:
- наименование и марку, класс точности, год установки и сроки поверок;
- фактическое состояние и структуру системы используемого энергетического ресурса за отчетный (базовый) год, в том числе результаты инструментального обследования;
- единицу измерения и значения спроса на используемый энергетический ресурс в зависимости от времени суток (на период проведения энергетического обследования) по каждому элементу системы использования энергетического ресурса;
- единицу измерения, а также фактическое и расчетно-нормативное значения показателей энергетической эффективности используемого энергетического ресурса всей системы использования энергетического ресурса и каждого ее элемента отдельно;

2.8.9. информация по каждому технологическому комплексу (или наиболее энергоемкому энергопотребляющему оборудованию) объекта энергетического обследования за отчетный (базовый) год, определенному заказчиком при разработке договора и составлении задания на обследование, включая следующие данные:

- наименование и марку;
- тип;
- год ввода в эксплуатацию;
- износ;
- установленную мощность по электрической энергии и (или) тепловой энергии;
- виды производимой продукции (работ, услуг) для объекта энергетического обследования;
- единицу измерения и значение производительности для объекта энергетического обследования;
- виды используемых заказчиком энергетических ресурсов;
- единицу измерения и значение объема потребления по каждому виду используемого энергетического ресурса;
- результаты инструментального обследования;

2.8.10. информация по каждому зданию (строению, сооружению) (в случае, если оно является объектом энергетического обследования) за отчетный (базовый) год, определенному заказчиком в задании на обследование, включая следующие данные:

- наименование;
- год ввода в эксплуатацию;
- этажность;
- материал и краткую характеристику стен, крыш, окон (площадь остекления и вид остекления);
- общая площадь;
- общий объем;
- отапливаемый объем;
- износ;
- удельная тепловая характеристика;
- результаты инструментального обследования;
- класс энергетической эффективности;

2.8.11. информация о линии (линиях) передачи (транспортировки) по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год, определенной(-ых) заказчиком в задании на обследование, включая следующие данные:

- наименование линии (линий) передачи;
- вид передаваемого энергетического ресурса;
- единица измерения и значение суммарного объема передаваемого энергетического ресурса;
- единица измерения и значение суммарных фактических потерь передаваемого энергетического ресурса;
- способ прокладки;
- единица измерения и значение суммарной протяженности.

2.9. В сведениях о потенциале энергосбережения и оценке экономии энергетических ресурсов, полученных при реализации мероприятий, указываются:

2.9.1. сведения о рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятиях, в том числе отдельно по каждому предлагаемому энергоресурсосберегающему мероприятию, включая следующие:

- наименование и (или) описание рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия с указанием адреса, а также наименований и стоимости (на период составления отчета) средств, которые необходимо использовать для внедрения указанного мероприятия;
- сведения о грантах и субсидиях на внедрение рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;
- сведения о налоговых льготах после внедрения, рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;
- объем финансирования рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия в ценах на период составления отчета;
- годовая экономия используемых энергетических ресурсов в натуральном и (или) стоимостном выражениях, на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, которых направлено предлагаемое энергоресурсосберегающее мероприятие;
- срок окупаемости рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;
- рекомендуемая дата внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия;

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

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

2.9.3. сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость (затраты) производства используемых энергетических ресурсов для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство энергетических ресурсов;

2.9.4. сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость передачи используемых энергетических ресурсов для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется передача энергетических ресурсов;

2.9.5. сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость производства продукции (работ, услуг) для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство продукции (работ, услуг);

2.9.6. сравнительная оценка объема финансирования, значений годовой экономии используемых энергетических ресурсов в натуральном и (или) стоимостном выражениях, сроков окупаемости и значений динамических показателей экономической эффективности рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий по отношению к альтернативным взаимосвязанным энергоресурсосберегающим мероприятиям;

2.9.7. план и график внедрения, рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий;

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

2.9.9. оценка возможных негативных эффектов при внедрении рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий.

2.10. В приложениях к отчету в форме таблицы приводится перечень измерительной аппаратуры, использованной при проведении инструментального обследования объекта энергетического обследования, а также прилагаются копии:

2.10.1. документов, подтверждающих наличие у энергоаудитора знаний в области деятельности по проведению энергетических обследований в соответствии с образовательными программами высшего образования, дополнительными профессиональными программами в области деятельности по проведению энергетических обследований;

2.10.2. свидетельств, подтверждающих поверку средств измерения, использованных при проведении инструментального обследования объекта энергетического обследования;

2.10.3. документов и материалов, полученных в результате сбора информации об объекте энергетического обследования;

2.10.4. документов, содержащих информацию о причине отсутствия информации, необходимой в процессе сбора информации об объекте энергетического обследования, и подтверждающих достоверность указанной информации;

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

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

3. Заключительные положения

3.1. Настоящий стандарт вступает в действие со дня утверждения Правлением Партнерства.

3.2. Настоящий стандарт не должен противоречить законодательству Российской Федерации, а также Уставу Партнерства. В случае если законами и иными нормативными актами Российской Федерации, а также Уставом Партнерства установлены иные правила, чем предусмотрены настоящим стандартом, то применяются правила, установленные законами и иными нормативными актами Российской Федерации, а также Уставом Партнерства.