

УТВЕРЖДЕНО

Решением очередного Общего собрания
Ассоциации Саморегулируемой организации
«Межрегиональное содружество энергоаудиторов»
Протокол № 14 от «29» апреля 2020 г.

СТАНДАРТ

Оснащение приборного парка, необходимого для проведения
энергетического обследования
Ассоциации Саморегулируемой организации
«Межрегиональное содружество энергоаудиторов»
(29-СПД-08-МСЭ-29.04.2020)

**г. Санкт-Петербург
2020 г.**

1. Общие положения

1.1 Настоящий Стандарт устанавливает требования к оснащению приборного парка, необходимого для проведения энергетического обследования.

1.2 Положения настоящего стандарта предназначены для применения Ассоциации Саморегулируемой организацией «Межрегиональное содружество энергоаудиторов» (далее – Ассоциация), при проведении энергетических обследований потребителей ТЭР во всех сферах экономики Российской Федерации.

2. Нормативные ссылки

2.1 Настоящий стандарт разработан в соответствии с требованиями:

- ст. 18 ФЗ № 261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

3. Термины и определения

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

3.2 Энергоаудитор – юридическое (физическое) лицо, осуществляющее энергетические обследования потребителей ТЭР и являющееся членом саморегулируемой организации в области энергетических обследований;

3.3 Потребитель топливно энергетических ресурсов (ТЭР) - юридическое лицо (организация), независимо от форм собственности, использующее топливно-энергетические ресурсы для производства продукции и услуг, а также на собственные нужды;

3.4 Энергосбережение - реализация правовых, организационных, научных, производственных, технических и экономических мер, направленных на эффективное использование ТЭР.

4. Требования к приборному парку

4.1. Энергоаудитор должен на правах собственности, аренды, лизинга или иных основаниях располагать технической базой (приборным и компьютерным парком, соответствующим программным обеспечением), достаточной для проведения, в соответствии с применяемыми методиками, энергетических обследований (энергоаудита) в установленной области компетенции. При этом допускается в аренду, лизинг брать необходимые приборы на время проведения конкретного энергетического обследования.

4.2. Энергоаудиторы могут применять оборудование, имеющееся на мировом рынке, достаточным условием его применения является занесение в государственный реестр средств измерений России.

4.3. Оборудование, применяемое при проведении энергетического обследования (энергоаудита) должно проходить своевременную поверку и обеспечивать требуемую точность измерений.

4.4. Приборы, входящие в состав оборудования приборного парка организации, в зависимости от его назначения и области применения должны удовлетворять определенным требованиям, из которых наиболее общими являются следующие:

4.4.1. Диапазон измерений приборов должен охватывать все практически необходимые значения измеряемой величины;

4.4.2. Основная и дополнительная погрешности приборов должны соответствовать реша-

емым при измерениях задачам;

4.4.3. Приборы, предназначенные для измерения режима электрических цепей, не должны существенно влиять на работу исследуемых электрических цепей;

4.4.4. Прибор должен надежно работать при заданных условиях эксплуатации;

4.4.5. Управление прибором должно быть максимально простым и удобным для пользователя;

4.4.6. Прибор должен иметь возможность подключения к компьютеру (например, через USB, RS-232);

4.4.7. Прибор должен удовлетворять требованиям техники безопасности при измерениях;

4.4.8. Средство измерения должно иметь сертификат Госстандарта России.

4.5 Рекомендуемый перечень приборов, используемых для проведения энергетических обследований представлен в Приложении 1.

5. Заключительные положения

5.1. Настоящий Стандарт вступает в силу через 10 (десять) дней после принятия Советом Ассоциации.

5.2. Решения о внесении изменений и дополнений в настоящий Стандарт принимаются постоянно действующим коллегиальным органом – Советом Ассоциации.

5.3. Данный стандарт, изменения, внесенные в него, и решения, принятые Советом Ассоциации, подлежат размещению на официальном сайте Ассоциации и направлению на электронном и бумажном носителях в орган надзора над саморегулируемыми организациями.

Рекомендуемый минимум приборного оснащения энергоаудитора

- ультразвуковой расходомер жидкости (накладной), позволяющий проводить измерение скорости, расхода жидкости, протекающей в трубопроводе, без нарушения его целостности и снятия давления;
- электрохимический газоанализатор;
- переносной анализатор качества электрической энергии;
- бесконтактный (инфракрасный) термометр с диапазоном измерения от 0 до 600°С;
- набор термометров с различными датчиками: воздушными, жидкостными (погружными), поверхностными (накладными, контактными) и пр.;
- люксметр;
- анемометр;
- гигрометр;
- портативный компьютер (ноутбук) для сбора и оперативного анализа данных.
- Тепловизор;
- толщиномер для определения толщины стенок трубопроводов и резервуаров;
- манометры на различные пределы измерений;
- лазерный дальномер.