

**СТАНДАРТ НЕКОММЕРЧЕСКОГО ПАРТНЕРСТВА
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ АЛЬЯНС ЭНЕРГООПЕРАТОРОВ»**

**ЭКСПЛУАТАЦИЯ УЗЛОВ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И
КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ**

1 Разработан Некоммерческим Партнерством «Межрегиональный Альянс Энергооператоров»

2 Утвержден решением Общего собрания Некоммерческого Партнерства «Межрегиональный Альянс Энергооператоров» (Протокол №2 от 15 июня 2012 года)

3 Настоящий стандарт предприятия является интеллектуальной собственностью Некоммерческого партнерства «Межрегиональный Альянс Энергооператоров» и не может быть передан сторонней организации, юридическому или физическому лицу без разрешения Некоммерческого партнерства «Межрегиональный Альянс Энергооператоров»

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ	4
2	НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	4
3	ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	4
4	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	5
5	ТРЕБОВАНИЯ К ОКУ	6
6	ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА НА ОБСЛУЖИВАНИЕ УУТЭ.....	6
7	ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ УЗЛОВ УЧЕТА.....	8
8	ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ПОЛОЖЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО СТАНДАРТА.....	8

1 ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Настоящий стандарт устанавливает общие требования к порядку эксплуатации узлов учета тепловой энергии и количества теплоносителя (УУТЭ) с целью обеспечения получения достоверных данных о потребленной тепловой энергии и теплоносителя, пригодных для осуществления взаимных финансовых расчетов между теплоснабжающими организациями и потребителями.

Требования к порядку эксплуатации узлов учета тепловой энергии и количества теплоносителя, установленные настоящим стандартом, являются обязательными для членов НП «Межрегиональный Альянс Энергооператоров».

2 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

В настоящем стандарте приводятся ссылки на следующие нормативные документы:

- 1 Федеральный закон № 102-ФЗ от 26 июня 2008 г. «Об обеспечении единства измерений».
- 2 Федеральный закон № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года «О теплоснабжении».
- 3 Федеральный закон № 261-ФЗ от 23 ноября 2009 года "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации "
- 4 ГОСТ 2.601-2006. Единая система конструкторской документации. Эксплуатационные документы
- 5 ГОСТ 2.610-2006. Единая система конструкторской документации. Правила выполнения эксплуатационных документов
- 6 СТО НП.6-2011. Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Общие технические требования.
- 7 СТО НП.7-2012. Автоматизированные системы коммерческого учета потребления энергоресурсов. Общие требования.
- 8 ГОСТ 12.2.003-91 «Общепромышленные требования безопасности. Оборудование производственное».
- 9 ГОСТ Р 1.5-92 ГСС РФ. «Общие требования к построению, изложению, оформлению и содержанию стандартов».

3 ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем стандарте применяют следующие термины с соответствующими определениями.

- 3.1 **Точка учета:** место в системе теплоснабжения, в котором с помощью приборов учета или расчетным путем устанавливаются количество и качество производимых, передаваемых или потребляемых тепловой энергии и теплоносителя для целей коммерческого учета.
- 3.2 **Организация коммерческого учета потребления тепловой энергии и количества теплоносителя** – процесс, включающий в себя проектирование, монтаж, ввод в эксплуатацию, обслуживание узлов учета тепловой энергии и количества теплоносителя, также считывание и обработку данных с целью получения информации о реальном потреблении тепловой энергии и количества теплоносителя.
- 3.3 **Коммерческий учет потребления тепловой энергии и количества теплоносителя** – совокупность измерительных и математических операций, осуществляемых для получения оценки количества произведенной или потребленной тепловой энергии и теплоносителя за определенный период, пригодной для проведения финансовых взаиморасчетов, а также для информационного обеспечения энергосберегающих мероприятий, статистических исследований, кон-

трольных и надзорных процедур.

- 3.4 **Узел учета тепловой энергии и количества теплоносителя** – совокупность средств измерений и дополнительного оборудования, соответствующих требованиям настоящего Федерального закона, используемых для обеспечения коммерческого учета производства и потребления тепловой энергии и количества теплоносителя.
- 3.5 **Оператор коммерческого учета (ОКУ)** – организация, любой формы собственности, обеспечивающая организацию коммерческого учета тепловой энергии и количества теплоносителя целиком или на какой либо стадии процесса.
- 3.6 **Потребитель:** лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках, либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления.
- 3.7 **Теплоснабжающая организация (ТСО):** организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
- 3.8 **Сервисный договор:** договор между владельцем узла учета тепловой энергии и ОКУ (или ТСО) на эксплуатацию УУТЭ.

4 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 4.1 Эксплуатация УУТЭ заключается в целенаправленной деятельности по обеспечению бесперебойного достоверного учета потребления тепловой энергии и теплоносителя на основе показаний приборов учета. Эксплуатация должна обеспечивать:
- соответствие требованиям Правил учета тепловой энергии;
 - выполнение требований заводов-изготовителей оборудования к эксплуатации приборов;
 - достоверность данных учета;
 - своевременное предоставление информации о потреблении тепловой энергии и теплоносителя заинтересованным сторонам;
 - безопасность оборудования и персонала.
- 4.2 Эксплуатация узлов учета включает в себя следующие виды работ:
- ввод и допуск УУТЭ в эксплуатацию (первичный, в ходе подготовки к отопительному сезону, после ремонта и/или поверки);
 - сбор, хранение, предоставление данных учета ТСО и потребителям, а также иным заинтересованным сторонам;
 - предоставление отчетов о потреблении тепловой энергии на объекте в ТСО и другим заинтересованным сторонам;
 - техническое обслуживание (ТО) узлов учета;
 - подготовку к отопительному сезону;
 - поверку средств измерений, входящих в состав УУТЭ;
 - ремонт узлов учета;
 - вывод из эксплуатации.

5 ТРЕБОВАНИЯ К ОКУ

- 5.1 ОКУ обязан осуществлять полный перечень работ в соответствии с пунктом 4.2 настоящего стандарта. Кроме того, ОКУ должен осуществлять техническое сопровождение УУТЭ весь период эксплуатации УУТЭ и, при возникновении спорных ситуаций между ТСО и потребителем, выступать в качестве независимого эксперта.
- 5.2 ОКУ для осуществления деятельности по эксплуатации приборов учета должен иметь персонал, прошедший обучение работе с приборами у производителя. Обслуживающий персонал должен иметь допуск к работам на электроустановках до 1000 В и допуск к работам на оборудовании, работающем под давлением выше 0,07 МПа и температурах выше 115 °С.
- 5.3 ОКУ должен организовать диспетчерскую службу, осуществляющую дистанционный контроль потребления тепловой энергии на обслуживаемых объектах и контролируюшую исправность оборудования, укомплектованную обученным персоналом. Для обеспечения выполнения требований настоящего стандарта УУТЭ должен быть подключен к автоматизированной системе коммерческого учета энергоносителей, соответствующей требованиям СТО НП.7-2012.
- 5.4 ОКУ должен организовать обменный фонд СИ и оборудования. Количество единиц конкретных моделей СИ и оборудования определяется ОКУ исходя из графика поверки и замены, с учетом сроков замены оборудования, установленных настоящим стандартом, с 50% запасом. График поверки СИ и замены составляется и уточняется ежемесячно на основании анализа договоров на обслуживание. При этом следует учитывать следующие положения:
- поверка СИ осуществляется до истечения срока поверки СИ в межотопительный период;
 - допускается перерыв в работе УУТЭ, связанный с плановой заменой оборудования и поверкой СИ в течение не более 24 часов. Перерывы в работе системы теплоснабжения дома допускаются в течение 3-х часов.
- Объем обменного фонда ОКУ должен постоянно поддерживаться на требуемом уровне.

6 ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА НА ОБСЛУЖИВАНИЕ УУТЭ

- 6.1 Основанием для осуществления эксплуатации является сервисный договор, заключаемый между ОКУ и владельцем УУТЭ (либо организацией, ответственной за коммерческий учет потребления тепловой энергии на объекте). Договор должен включать в себя пункты, определяющие:
- срок договора;
 - порядок изменения стоимости обслуживания и расторжения договора;
 - ответственность сторон;
 - перечень работ по техническому обслуживанию УУТЭ и сроки их выполнения;
 - сроки ремонта и порядок замены вышедшего из строя оборудования;
 - сроки ремонта или наладки УУТЭ при возникновении нештатных ситуаций;
 - порядок поверки средств измерений, входящих в состав УУТЭ;
 - порядок предоставления информации.
- 6.2 При заключении договора на обслуживание УУТЭ владелец УУТЭ должен предоставить следующие документы:

- согласованный проект на УУТЭ, включающий в себя принципиальную схему УУТЭ, перечень средств измерений и оборудования, базу настроечных параметров средств измерений, схему разделения балансовой принадлежности.
- договор на теплоснабжение объекта.
- паспорта и эксплуатационные документы на средства измерений и оборудование.
- свидетельства о поверке средств измерений, входящих в состав УУТЭ.

6.3 В качестве приложения к договору на обслуживание УУТЭ ОКУ должен предоставить калькуляцию стоимости работ по обслуживанию УУТЭ.

6.4 Перед заключением договора ОКУ проводит обследование УУТЭ с целью установления:

- соответствия условий эксплуатации средств измерений и оборудования требованиям эксплуатационных документов;
- правильности выбора оборудования и средств измерений, соответствия диапазонов измерений СИ режимам теплоснабжения в соответствии с требованиями Правил учета тепловой энергии и количества теплоносителя и договора на теплоснабжение;
- соответствии требованиям СТО НП.6-2011 и СТО НП.7-2012;
- качества монтажа оборудования и средств измерений;
- наличия и сохранности пломб завода-производителя и ТСО;
- соответствия настроечных и юстировочных параметров СИ указанным в проекте и паспортах.

6.5 При проведении обследования УУТЭ обязательно проводится опытная эксплуатация УУТЭ в течение 72 часов в рабочем режиме работы системы теплоснабжения. По окончании производится анализ измеренных значений на предмет:

- отсутствия регистрации выхода значений параметров теплоносителя за нормированные диапазоны измерений СИ, входящих в состав УУТЭ;
- соответствия режимов работы системы теплоснабжения выбранному режиму работы СИ, входящих в состав УУТЭ;
- отсутствия нештатных ситуаций, не вызванных общим сбоем в работе систем теплоснабжения объекта и электроснабжения объекта.

В случае, если в течение опытной эксплуатации были зафиксированы нештатные ситуации, связанные с авариями в системах теплоснабжения или перебоями электроснабжения, опытная эксплуатация проводится повторно после устранения причин регистрации нештатных ситуаций.

6.6 Выезд сотрудников ОКУ на объект для выявления причин неисправности УУТЭ (причин возникновения нештатной ситуации) производится в течение 18 часов с момента первичного обращения владельца УУТЭ (регистрации нештатной ситуации с помощью систем АСКУЭ). Восстановление работоспособности УУТЭ, в т. ч. ремонт или замена вышедшего из строя оборудования (средств измерений) должна производиться в течение 24 часов с момента диагностики неисправности на объекте.

6.7 ОКУ обязан ежемесячно предоставлять отчет о потреблении тепловой энергии и теплоносителя на объекте в ТСО. Форма и сроки предоставления отчета должна быть определены в договоре на теплоснабжение. Кроме того, по требованию ТСО ОКУ обязан предоставить архивы измеренных значений с приборов учета. По требованию владельца УУТЭ ОКУ обязан в течение трех рабочих

дней предоставить электронные копии архивов приборов учета и отчеты о потреблении.

6.8 При наличии систематических сбоев в работе УУТЭ, многократной регистрации нештатных ситуаций, не связанных с авариями в системах теплоснабжения и электроснабжения, или при выявлении иных недостатков, препятствующих нормальному функционированию, УУТЭ считается непригодным для коммерческого учета и составляется Заключение о непригодности, с указанием причин. В этом случае ОКУ должен предложить владельцу УУТЭ произвести ремонт или реконструкцию УУТЭ с целью приведение УУТЭ в состояние, пригодное для осуществления коммерческого учета. Эксплуатация непригодного УУТЭ не допускается.

6.9 В случае, если выявленные недостатки не оказывают влияния на достоверность результатов измерений потребления тепловой энергии и количества теплоносителя, допускается условная эксплуатация УУТЭ в течение шести месяцев. При этом возможен пересмотр обязательств ОКУ по сервисному договору или пресмотр стоимости обслуживания.

7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ УЗЛОВ УЧЕТА

7.1 Техническое обслуживание УУТЭ состоит из ежедневного контроля, ежедневных осмотров УУТЭ и ежегодного регламентного обслуживания УУТЭ.

7.2 Ежедневный контроль осуществляется диспетчерской службой с помощью автоматизированной системы коммерческого учета энергоносителей без выезда на объект. При этом контролируется целостность данных о потреблении тепловой энергии и теплоносителя на объекте и отсутствие нештатных ситуаций, производится диагностика состояния СИ и оборудования УУТЭ, производится замена оборудования при необходимости.

7.3 Ежемесячный осмотр УУТЭ производится сотрудником ОКУ с выездом на объект и включает в себя:

- проверку сохранности пломб ТСО и заводов-изготовителей;
- проверку неизменности настроечных и юстировочных параметров СИ, входящих в состав УУТЭ;
- проверку герметичности трубопроводов и соединений УУТЭ;
- проверку сохранности оборудования и СИ, отсутствия следов механических повреждений.

7.4 Ежегодное регламентное обслуживание производится сотрудниками ОКУ с выездом на объект и заключается в следующем:

- техническое обслуживание СИ и оборудования в строгом соответствии с требованиями заводов-изготовителей, указанным в эксплуатационных документах;
- плановая замена СИ и оборудования с истекшим сроком службы (в рамках дополнительных работ по дополнительному соглашению);
- плановая поверка СИ.

Ежегодное регламентное обслуживание должно проводиться в сроки, согласованные с графиком поверки и замены.

8 ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ПОЛОЖЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО СТАНДАРТА

8.1 Настоящий стандарт подлежит обязательному пересмотру не реже, чем один раз в 4 года.

- 8.2 В случае внесения изменений в законодательные акты РФ, нормативные акты в области измерений и учета потребления коммунальных ресурсов, обязательных для применения, настоящий стандарт подлежит пересмотру в течение 1 месяца со дня ввода в действие нового нормативного документа.
- 8.3 Изменения в настоящий стандарт могут быть внесены по инициативе члена НП «Межрегиональный Альянс Энергооператоров» в соответствии с общей процедурой внесения изменения в стандарты НП «Межрегиональный Альянс Энергооператоров» в любое время, но не ранее, чем через 1 год с даты внесения последних изменений.