

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - вторая очередь

Назначение средства измерений

Система автоматизированная комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - вторая очередь, далее – Система или АСКУ ТЭР, предназначена для измерений объемного расхода, давления и температуры воды и пара, вычисления на основе этих измерений количества теплоты (тепловой энергии) в водяных и паровых системах теплоснабжения, массового расхода (массы) воды и пара, измерения массового/объемного расхода, температуры и давления мазута.

Описание средства измерений

АСКУ ТЭР, построенная на основе устройства сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000» (Госреестр № 56107-14) (далее по тексту - УСПД ЭКОМ-3000), являются сложными трехуровневыми структурами с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Нижний уровень (узлы учета) состоит из измерительных комплексов (далее по тексту - ИК), каждый из которых включает средства измерений физических величин, внесенные в Государственный реестр средств измерений РФ (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений). ИК обеспечивают измерения, вычисления и сохранение в архиве контролируемых параметров, которые передаются на верхние уровни АСКУ ТЭР.

Средний уровень представляет собой информационный комплекс сбора и передачи данных структурного подразделения (далее по тексту - ИКП). ИКП включает в себя УСПД ЭКОМ-3000 с устройством синхронизации системного времени (далее по тексту - УССВ), GSM модемы TELEOFIS RX600-R2 с антеннами ANTEY-905, а так же совокупность аппаратных, каналообразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижнего уровня системы, ее обработку и хранение.

Верхний уровень (информационно-вычислительный) представляет собой информационно-вычислительный комплекс системы (далее по тексту - ИВКС).

В состав ИВКС входят:

- сервер;
- автоматизированные рабочие места (далее по тексту - АРМ);
- каналообразующие аппаратные средства.

ИВКС обеспечивает индикацию, хранение в архивах и вывод на печать измерительной информации всей системы.

На сервере установлена система управления базой данных (далее по тексту - СУБД) MS SQL Server-2008 Standard Edition, поддерживающая одновременную работу до 15 пользователей и специализированный программный комплекс "Энергосфера".

Информационный обмен данными между УСПД ЭКОМ-3000 и ИВКС (сервером) организован посредством локальной сети Ethernet. Подключение УСПД ЭКОМ-3000 к сети передачи данных ОАО «РЖД» (далее по тексту - СПД ОАО «РЖД») производится через коммутатор Cisco ASA 5505 ASA5505-UL-BUN-K8.

Обмен данными между сервером системы и АРМ обеспечивается с помощью СПД ОАО «РЖД». Подключение сервера к СПД ОАО «РЖД» производится через коммутатор Cisco ASA 5505 ASA5505-UL-BUN-K8.

Защита технических и программных средств АСКУ ТЭР от несанкционированного доступа.

Представителями органов теплонадзора опломбированы следующие блоки теплосчетчиков:

- корпус измерительного блока;
- преобразователи расхода и термопреобразователи сопротивления на трубопроводе;
- корпус модуля.

Конструктивно обеспечена механическая защита от несанкционированного доступа: отдельные закрытые помещения, выгородки или решетки.

Наличие защиты на программном уровне – возможность установки многоуровневых паролей на теплосчетчиках (тепловычислителях), УСПД ЭКОМ-3000, сервере, АРМ.

Организация доступа к информации ИВКС посредством паролей обеспечивает идентификацию пользователей и эксплуатационного персонала.

АСКУ ТЭР решает следующие задачи:

- измерение часовых приращений параметров энергопотребления;
- периодический (1 раз в час) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений параметров энергопотребления;
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача результатов измерений в энергоснабжающую организацию в рамках согласованного регламента;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АСКУ ТЭР;
- конфигурирование и настройка параметров АСКУ ТЭР;
- ведение системы единого времени в АСКУ ТЭР (коррекция текущего значения времени и даты часов компонентов АСКУ ТЭР);
- передача журналов событий теплосчетчиков, тепловычислителей и УСПД.

АСКУ ТЭР состоит из подсистем учета ТЭР (далее по тексту – подсистема АСКУ ТЭР):

- тепловой энергии воды (ТЭ);
- подпитки ТЭ;
- холодного водоснабжения (ХВС);
- пара;
- мазута.

Подсистемы учета ТЭ и пара состоят из простых измерительно-информационных каналов (далее по тексту - ИИК), реализующих прямые методы измерений путем последовательных измерительных преобразований, и сложных ИИК, представляющих совокупность простых ИИК.

Подсистемы учета мазута, подпитки ТЭ и ХВС состоят из простых ИИК.

Каждый ИИК представляет собой совокупность ИК, ИКП и ИВКС.

Таблица 1 - Состав ИК

Название ИИК	Наименование СИ, тип СИ, № Госреестра СИ
1	2
-	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 1, 2), Госреестр № 54511-13, в том числе: Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 1, 2), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры наружного воздуха	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 1. Котельная ст. Вяземский. ТЧ. УУ мазута котла № 1	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA)Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 2. Котельная ст. Вяземский. ТЧ. УУ мазута котла № 2	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA)Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 3. Котельная ст. Вяземский. ТЧ. УУ пара с котлов общий	
ИИК ТЭ пара (узел учета № 3), ИИК массового расхода (массы) пара (узел учета № 3), ИИК ТЭ воды (узел учета № 4), ИИК мас- сового расхода воды (узел учета № 4)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 3, 4), Госреестр № 54511-13, в том числе: Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 3, 4), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 4. Котельная ст. Вяземский. ТЧ. УУ ТЭ	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200) Ду150,0,0015 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 5. Котельная ст. Вяземский. ТЧ. УУ ТЭ	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду100, 0,01 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду100, 0,01 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК температуры воды (подаю- щий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08

Продолжение таблицы 1

1	2
ИИК ТЭ пара (узлы учета № 6, 7), ИИК массового расхода (массы) пара (узлы учета № 6, 7)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 5 - 7), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 5 - 7), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК температуры наружного воздуха	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 5. Котельная ст. Сибирцево. УУ подаваемого и рециркуляционного мазута	
ИИК массового расхода мазута	Расходомер массовый, Promass 80S Ду40, 0,001 кг/импульс, Госреестр № 15201-11
ИИК массового расхода мазута	Расходомер массовый, Promass 80S Ду25, 0,001 кг/импульс, Госреестр № 15201-11
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 6. Котельная ст. Сибирцево. УУ пара с котлов 1, 2	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200) Ду125, 0,0009 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 7. Котельная ст. Сибирцево. УУ пара с котла 3	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200) Ду125, 0,0009 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 8. Котельная ст. Железнодорожник. УУ мазута	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду40, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 9. Котельная ст. Железнодорожник. УУ пара общего	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200) Ду150, 0,0015 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 10. Котельная ст. Железнодорожник. УУ пара котла 1	
ИИК ТЭ пара (узел учета № 10), ИИК массового расхода (массы) пара (узел учета № 10)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 10 - 13), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 10 - 13), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК температуры наружного воздуха	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10

Продолжение таблицы 1

1	2
Узел учета № 10. Котельная ст. Советская Гавань. УУ пара общий с котлов № 1, 2	
ИИК расхода пара	Датчик расхода газа, ДРГ.М-2500 Ду100, Госреестр № 26256-06
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 11. Котельная ст. Советская Гавань. УУ мазута на котел 1	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду15, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 12. Котельная ст. Советская Гавань. УУ мазута на котел 2	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду15, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 13. Котельная ст. Советская Гавань. УУ мазута на котел 3	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду15, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 14. Котельная ст. Советская Гавань. УУ мазута на котел 4	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду15, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 15. Котельная ст. Советская Гавань. УУ ТЭ	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду150, 0,025 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду150, 0,025 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 16. Котельная ст. Советская Гавань. УУ подпитки ТЭ	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду40, 0,0025 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 17. Котельная ст. Советская Гавань. УУ ТЭ	
ИИК ТЭ воды (узел учета № 18), ИИК массового расхода воды (узел учета № 18)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 17, 18), Госреестр № 54511-13, в том числе: Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 17, 18), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК температуры наружного воздуха	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10

Продолжение таблицы 1

1	2
Узел учета № 17. Котельная ст. Высокогорный. УУ мазута	
ИИК массового расхода мазута	Расходомер массовый, Promass 80S Ду40, 0,001 кг/импульс, Госреестр № 15201-11
ИИК массового расхода мазута	Расходомер массовый, Promass 80S Ду25, 0,001 кг/импульс, Госреестр № 15201-11
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 18. Котельная ст. Высокогорный. УУ ТЭ	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихре-акустический, Метран-300ПР Ду200, 0,1 м ³ /импульс, Госреестр № 16098-09
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихре-акустический, Метран-300ПР Ду200, 0,1 м ³ /импульс, Госреестр № 16098-09
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК ТЭ пара (узлы учета № 19, 20), ИИК массового расхода (массы) пара (узлы учета № 19, 20)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (узлы учета № 19, 20), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (узлы учета № 19, 20), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 19. Котельная ст. Высокогорный. УУ пара с котлов 1, 2	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200)Ду200, 0,0025 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 20. Котельная ст. Высокогорный. УУ пара с котла 3	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200)Ду150, 0,0015 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК ТЭ воды (узел учета № 21), ИИК массового расхода воды (узлы учета № 21, 22)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 21, 22), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961(общий на узлы учета № 21, 22), Госреестр № 35477-12
Узел учета № 21. Котельная ст. Смоляниново. УУ ТЭ	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихре-акустический, Метран-300ПР Ду200, 0,1 м ³ /импульс, Госреестр № 16098-09
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихре-акустический, Метран-300ПР Ду200, 0,1 м ³ /импульс, Госреестр № 16098-09
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 22. Котельная ст. Смоляниново. УУ подпитки ТЭ	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду40, 0,0025 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 23 - 26), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 23 - 26), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры наружного воздуха	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10

Продолжение таблицы 1

1	2
Узел учета № 23. Котельная ст. Комсомольск-на-Амуре. УУ мазута на котел 1	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA)Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 24. Котельная ст. Комсомольск-на-Амуре. УУ мазута на котел 2	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA)Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 25. Котельная ст. Комсомольск-на-Амуре. УУ мазута на котел 3	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA)Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 26. Котельная ст. Комсомольск-на-Амуре. УУ мазута на котел 4	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA)Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК ТЭ пара (узлы учета № 27 - 30), ИИК массового расхода (массы) пара (узлы учета № 27 - 30)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 27 - 30), Госреестр № 54511-13, в том числе: Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 27 - 30), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 27. Котельная ст. Комсомольск-на-Амуре. УУ пара на котел 1	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200)Ду150, 0,0015 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 28. Котельная ст. Комсомольск-на-Амуре. УУ пара на котел 2	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200)Ду150, 0,0015 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 29. Котельная ст. Комсомольск-на-Амуре. УУ пара на котел 3	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200)Ду150, 0,0015 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 30. Котельная ст. Комсомольск-на-Амуре. УУ пара на котел 4	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200)Ду150, 0,0015 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК массового расхода воды (узел учета № 32)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 31, 32), Госреестр № 54511-13, в том числе: Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 31, 32), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры наружного воздуха	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10

Продолжение таблицы 1

1	2
Узел учета № 31. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 1. УУ мазута	
ИИК массового расхода мазута	Расходомер массовый, Promass 80S Ду40, 0,001 кг/импульс, Госреестр № 15201-11
ИИК массового расхода мазута	Расходомер массовый, Promass 80S Ду40, 0,001 кг/импульс, Госреестр № 15201-11
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 32. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 1. УУ ХВС цеха КВТК	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду150, 0,025 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК ТЭ воды (узел учета № 33), ИИК массового расхода воды (узлы учета № 33, 34)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 33, 34), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 33, 34), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 33. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 1. УУ ТЭ с котлов 6, 7, 8 цеха КВТК	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду500, 0,001017 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду500, 0,001017 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду700, 0,002011 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 34. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 1. УУ подпитки ТЭ первого контура	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду150, 0,025 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК ТЭ пара (узел учета № 35), ИИК массового расхода (массы) пара (узел учета № 35)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961, Госреестр № 54511-13
	Тепловычислитель, СПТ961, Госреестр № 35477-12
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 35. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 2. УУ пара от котлов общий	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200) Ду200, 0,0025 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК ТЭ воды (узел учета № 36), ИИК массового расхода воды (узлы учета № 36, 37)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 36, 37), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 36, 37), Госреестр № 35477-12
Узел учета № 36. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 2. УУ ТЭ с котлов 1, 2, 5 цеха КВТК-КЕ	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду500, 0,001017 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду500, 0,001017 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08

Продолжение таблицы 1

1	2
Узел учета № 37. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 2. УУ ХВС цеха КВТС-КЕ	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду100, 0,01 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК ТЭ воды (узлы учета № 38, 39), ИИК массового расхода воды (узлы учета № 38, 39)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 38, 39), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 38, 39), Госреестр № 35477-12
Узел учета № 38. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 3. УУ ТЭ на промзону № 1	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду600, 0,001471 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду600, 0,001471 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 39. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 3. УУ ТЭ на промзону № 3	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200) Ду200, 0,0025 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200) Ду200, 0,0025 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК ТЭ воды (узлы учета № 40, 41), ИИК массового расхода воды (узлы учета № 40, 41)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 40, 41), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 40, 41), Госреестр № 35477-12
Узел учета № 40. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 4. УУ ТЭ на город № 1	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду600, 0,001471 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду600, 0,001471 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 41. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 4. УУ ТЭ на город № 2	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду400, 0,000648 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду400, 0,000648 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК ТЭ воды (узлы учета № 42, 43), ИИК массового расхода воды (узлы учета № 42, 43)	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 42, 43), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 42, 43), Госреестр № 35477-12

Продолжение таблицы 1

1	2
Узел учета № 42. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 4. УУ ТЭ на город № 3	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду600, 0,001471 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду600, 0,001471 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 43. Котельная ст. Тында ДТС. ШУТЭР № 4. УУ ТЭ на промзону № 2	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду400, 0,000648 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихревой погружной, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (мод. ЭМИС-ВИХРЬ 205) Ду400, 0,000648 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-14
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 44 - 46), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 44 - 46), Госреестр № 35477-12
ИИК температуры наружного воздуха	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 44. Котельная ст. Новый Ургал. УУ мазута котел № 1	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 45. Котельная ст. Новый Ургал. УУ мазута котел № 2	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 46. Котельная ст. Новый Ургал. УУ мазута котел № 3	
ИИК объемного расхода мазута	Счетчик-расходомер жидкости камерный, CONTOIL (мод. VZFA) Ду25, 0,001 л/импульс, Госреестр № 55110-13
ИИК температуры мазута	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК давления мазута	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
	Теплосчетчик, ЛОГИКА 6961 (общий на узлы учета № 47 - 49), Госреестр № 54511-13, в том числе:
	Тепловычислитель, СПТ961 (общий на узлы учета № 47 - 49), Госреестр № 35477-12
ИИК ТЭ пара (узел учета № 47), ИИК массового расхода (массы) пара (узел учета № 47), ИИК ТЭ воды (узел учета № 48), ИИК массового расхода воды (узлы учета № 48, 49)	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
Узел учета № 47. Котельная ст. Новый Ургал. УУ пара общий вывод	
ИИК расхода пара	Преобразователь расхода вихревой, ЭМИС-ВИХРЬ 200 (ЭВ-200) Ду200, 0,0025 м ³ /импульс, Госреестр № 42775-09
ИИК температуры пара	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления пара	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08

Окончание таблицы 1

1	2
Узел учета № 48. Котельная ст. Новый Ургал. УУ ТЭ общий вывод	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихре-акустический, Метран-300ПР Ду200, 0,1 м ³ /импульс, Госреестр № 16098-09
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода вихре-акустический, Метран-300ПР Ду200, 0,1 м ³ /импульс, Госреестр № 16098-09
ИИК температуры воды (подающий и обратный трубопровод)	Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), КТПТР-01, Госреестр № 46156-10
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Узел учета № 49. Котельная ст. Новый Ургал. УУ подпитки	
ИИК расхода воды	Преобразователь расхода электромагнитный, ПРЭМ Ду40, 0,0025 м ³ /импульс, Госреестр № 17858-11
ИИК температуры воды	Термопреобразователь сопротивления, ТПТ-1-3, Госреестр № 46155-10
ИИК избыточного давления воды	Датчик избыточного давления, Метран-55, Госреестр № 18375-08
Примечания: 1 ИИК ТЭ воды – ИИК тепловой энергии воды; 2 ИИК ТЭ пара - ИИК тепловой энергии пара.	

Сигналы с выхода простых ИИК используются для получения результатов косвенных (совокупных) измерений и расчетов, реализуемых теплосчетчиками (тепловычислителями).

Рисунок 1 - Структурно-функциональная схема АСКУ ТЭР

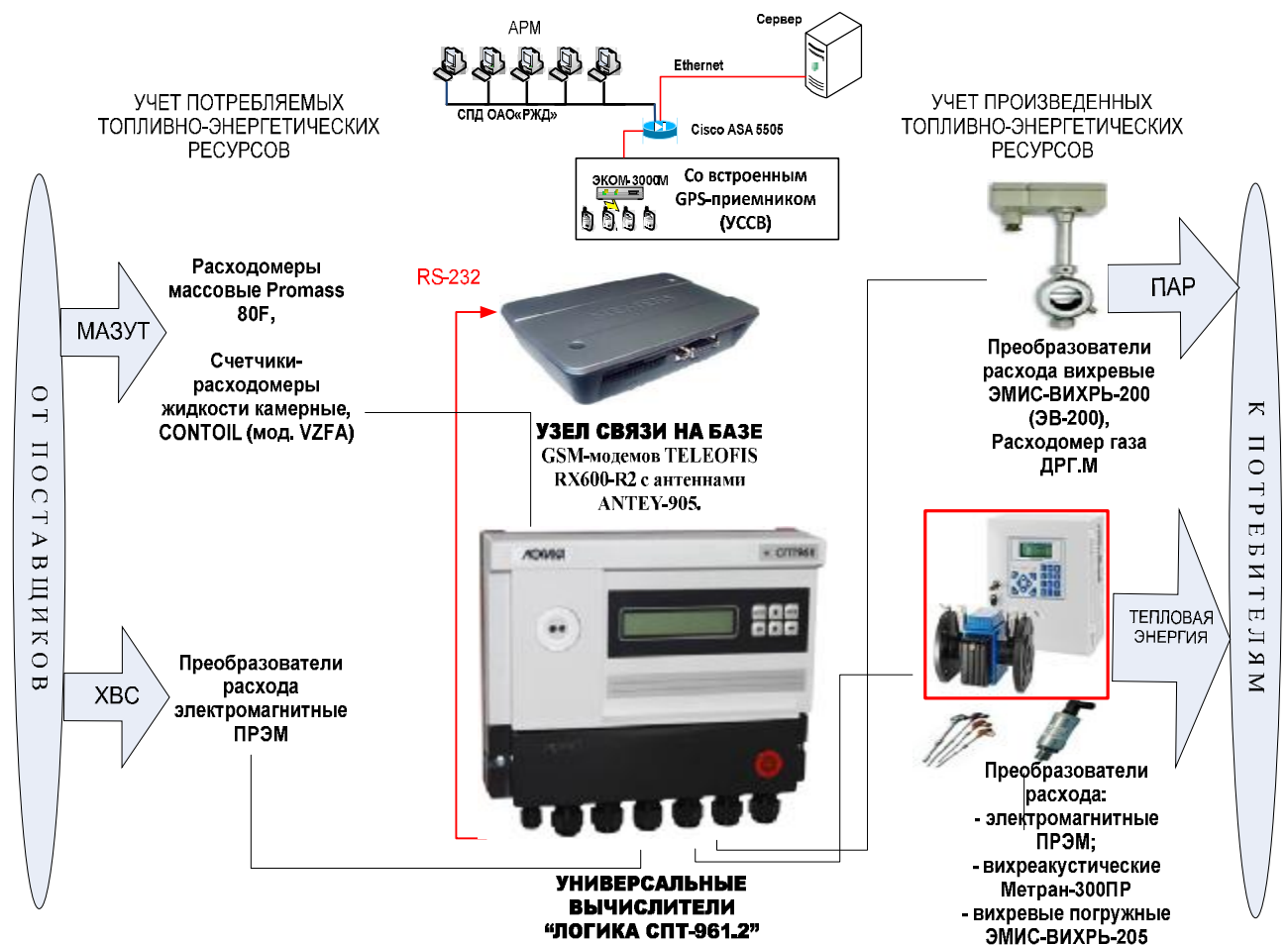
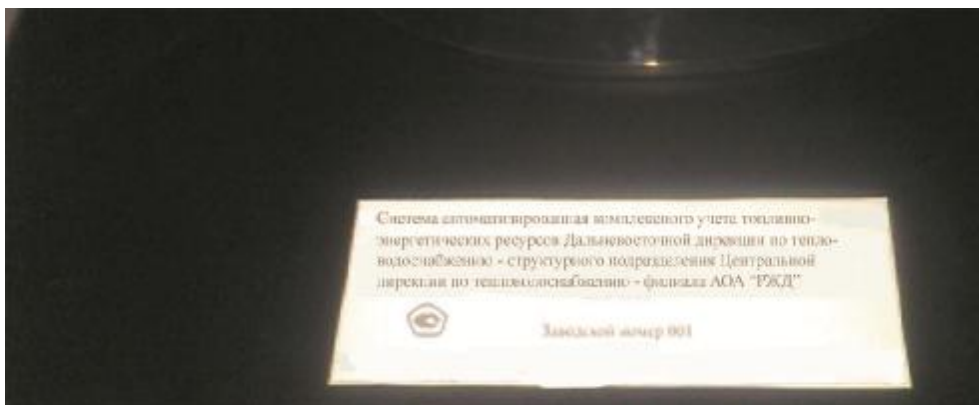


Рисунок 2 - Фотография сервера АСКУ ТЭР



Рисунок 3 - Место нанесения знака утверждения типа АСКУ ТЭР



Монтаж СИ выполнен в соответствии с требованиями руководств по эксплуатации/руководств по монтажу компонентов АСКУ ТЭР, длины прямолинейных участков измерительных трубопроводов соответствуют требованиям, указанным в руководствах по эксплуатации измерительных компонентов теплосчетчика ЛОГИКА 6961.

Теплосчетчики ЛОГИКА 6961 на базе тепловычислителей СПТ961 и первичных преобразователей измеряют объемный расход, температуру и давление теплоносителя в трубопроводах, вычисляют значения плотности и энтальпии воды по МИ 2412-97, значения плотности и энтальпии пара по МИ 2451-98. Далее по МИ 2714-2002 теплосчетчики ЛОГИКА 6961 вычисляет значения тепловой энергии воды и пара, массового расхода (массы) воды и пара, с последующим отображением на дисплее и архивированием параметров.

Теплосчетчики ЛОГИКА 6961 (тепловычислители СПТ961) посредством интерфейса RS-232 с помощью экранированного кабеля витая пара (UTP) 5-й категории подключены к GSM модемам TELEOFIS RX600-R2. GSM модемы TELEOFIS RX600-R2 передают данные, хранящиеся в теплосчетчиках ЛОГИКА 6961, на УСПД ЭКОМ-3000. УСПД ЭКОМ-3000 осуществляет хранение измерительной информации и журналов событий, передачу результатов измерений посредством локальной сети Ethernet на сервер системы (ИВКС). Обмен данными между сервером системы и АРМ обеспечивается с помощью СПД ОАО «РЖД». Сервер АСКУ ТЭР при помощи программного обеспечения (ПО) осуществляет сбор, формирование, хранение, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу информации в энергоснабжающую организацию в рамках согласованного регламента.

Возможно считывание информации с теплосчетчиков ЛОГИКА 6961 как визуальное с помощью дисплея и клавиш прибора, так и автономное с помощью внешнего инженерного пульта (ноутбука).

АСКУ ТЭР оснащены системой обеспечения единого времени, состоящей из встроенного в УСПД ЭКОМ-3000 приемника сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS), предназначенного для приема сигналов GPS и выдачи последовательного импульсного временного кода. Шкала времени УСПД ЭКОМ-3000 синхронизирована с шкалой времени приемника сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS), сличение ежесекундное. Пределы допускаемой абсолютной погрешности внутренних часов УСПД ЭКОМ-3000 с коррекцией времени по источнику точного времени составляют ± 1 мс. Пределы допускаемой абсолютной погрешности внутренних часов УСПД ЭКОМ-3000 (Госреестр № 56107-14) при отсутствии коррекции по сигналам проверки времени не более ± 3 с/сут.

Шкала времени таймера УСПД ЭКОМ-3000 синхронизирована со шкалой времени таймера сервера БД, сличение не реже 1 раза в час, корректировка осуществляется при расхождении времени ± 1 с.

Сличение времени внутренних таймеров теплосчетчиков ЛОГИКА 6961 со шкалой времени таймера УСПД ЭКОМ-3000 один раз в сутки, корректировка осуществляется при расхождении времени ± 1 с.

Программное обеспечение

В состав ПО АСКУ ТЭР входит: ПО теплосчетчиков, ПО УСПД ЭКОМ-3000 и ПО системы базы данных СБД. Программные средства СБД содержат: базовое (системное) ПО, включающее операционную систему, программы обработки текстовой информации, сервисные программы, ПО систем управления базами данных (далее по тексту - СУБД) и специализированного программного пакета ПК «Энергосфера».

Операционная система Microsoft Windows Server 2008 – лицензия VM005718592.

Пакеты клиентских лицензий Windows Server 2008 VM005731314 (5 лицензий) и VM005731333 (5 лицензий). ПК «Энергосфера» лицензия ES-S-1000-19-12000-1555, включая лицензии на СУБД Microsoft SQL Server, изготовитель ООО «Прософт-Системы», г. Екатеринбург.

Операционная система Windows 7 Professional CDowngrade to XP Pro (ОЕМ, предустановленная).

Пакет Microsoft Office – лицензия 6QMCW-F2JK2-DYY77-JPB2C-VW6YH.

Метрологически значимой частью специализированного программного обеспечения ПК «Энергосфера» является библиотека – файл pso_metr.dll. С помощью библиотеки pso_metr.dll решаются задачи автоматического накопления, обработки, хранения и отображения измерительной информации, поступающей с теплосчетчиков ЛОГИКА 6961 и УСПД ЭКОМ-3000.

ПО ПК «Энергосфера» не влияет на метрологические характеристики Системы.

Идентификационные данные библиотеки pso_metr.dll приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО ПК «Энергосфера»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b
Другие идентификационные данные, если имеются	ПО ПК «Энергосфера»

Метрологически значимой частью ПО УСПД ЭКОМ-3000 является специализированная библиотека – файл libecom.so. С помощью библиотеки libecom.so решаются задачи автоматического накопления, обработки, хранения и отображения измерительной информации, поступающей с теплосчетчиков ЛОГИКА 6961. ПО УСПД ЭКОМ-3000 не влияет на метрологические характеристики Системы.

Идентификационные данные библиотеки libecom.so приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО УСПД ЭКОМ-3000

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	libecom.so
Номер версии (идентификационный номер) ПО	11.159
Цифровой идентификатор ПО	d394e4969e78e00aae4cf8fb375da0e9
Другие идентификационные данные, если имеются	Внутреннее ПО УСПД «ЭКОМ-3000»

Метрологические характеристики АСКУ ТЭР, указанные в таблице 4, нормированы с учетом ПО. Уровень защиты программного обеспечения АСКУ ТЭР от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» согласно Р 50.2.77-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 4 - Метрологические характеристики измерительно-информационных каналов по подсистемам АСКУ ТЭР

Подсистема АСКУ ТЭР	№ узла учета	Название измерительно-информационных каналов (ИИК)	Диапазон измерений ИИК	Пределы допускаемого значения погрешности ИИК
1	2	3	4	5
ТЭ (1)	4	ИИК тепловой энергии воды: - при разности температур подающего и обратного трубопровода от плюс 5 до плюс 20 °С - при разности температур подающего и обратного трубопровода свыше плюс 20 до плюс 130 °С	от 0,7 до 7,0 Гкал/ч	δ ± 5 %
		δ ± 4 %		
		ИИК массового расхода воды	от 28 до 280 т/ч	δ ± 1,2 %
		ИИК объемного расхода воды	от 28 до 280 м ³ /ч	δ ± 1,1 %
		ИИК температуры воды	от плюс 40 до плюс 100 °С	Δ ± 0,5 °С
		ИИК избыточного давления воды	от 0,1 до 0,4 МПа	γ ± 1,0 %

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5
ТЭ (1)	18, 21, 48	ИИК тепловой энергии воды: - при разности температур подающего и обратного трубопровода от плюс 5 до плюс 20 °С	от 0,7 до 17,5 Гкал/ч	δ $\pm 5 \%$
		- при разности температур подающего и обратного трубопровода свыше плюс 20 до плюс 130 °С		δ $\pm 4 \%$
		ИИК массового расхода воды	от 70 до 700 т/ч	δ $\pm 1,2 \%$
		ИИК объемного расхода воды	от 70 до 700 м ³ /ч	δ $\pm 1,1 \%$
		ИИК температуры воды	от плюс 40 до плюс 100 °С	Δ $\pm 0,5 \text{ }^\circ\text{C}$
		ИИК избыточного давления воды	от 0,1 до 0,8 МПа	γ $\pm 1,0 \%$
	36	ИИК тепловой энергии воды: - при разности температур подающего и обратного трубопровода от плюс 5 до плюс 20 °С	от 35,4 до 283,2 Гкал/ч	δ $\pm 5 \%$
				- при разности температур подающего и обратного трубопровода свыше плюс 20 до плюс 130 °С
		ИИК массового расхода воды	от 442,5 до 3540 т/ч	δ $\pm 1,7 \%$
		ИИК объемного расхода воды	от 442,5 до 3540 м ³ /ч	δ $\pm 1,6 \%$
	38, 40, 42	ИИК тепловой энергии воды: - при разности температур подающего и обратного трубопровода от плюс 5 до плюс 20 °С	от 11,3 до 432,7 Гкал/ч	δ $\pm 5 \%$
				- при разности температур подающего и обратного трубопровода свыше плюс 20 до плюс 130 °С
		ИИК массового расхода воды	от 636,3 до 5090 т/ч	δ $\pm 1,7 \%$
		ИИК объемного расхода воды	от 636,3 до 5090 м ³ /ч	δ $\pm 1,6 \%$
	39	ИИК тепловой энергии воды: - при разности температур подающего и обратного трубопровода от плюс 5 до плюс 20 °С	от 10,6 до 84,8 Гкал/ч	δ $\pm 5 \%$
				- при разности температур подающего и обратного трубопровода свыше плюс 20 до плюс 130 °С
		ИИК массового расхода воды	от 132,5 до 1060 т/ч	δ $\pm 1,2 \%$
		ИИК объемного расхода воды	от 132,5 до 1060 м ³ /ч	δ $\pm 1,1 \%$
	41, 43	ИИК тепловой энергии воды: - при разности температур подающего и обратного трубопровода от плюс 5 до плюс 20 °С	от 24,0 до 192,1 Гкал/ч	δ $\pm 5 \%$
				- при разности температур подающего и обратного трубопровода свыше плюс 20 до плюс 130 °С
ИИК массового расхода воды		от 282,5 до 2260 т/ч	δ $\pm 1,7 \%$	
ИИК объемного расхода воды		от 282,5 до 2260 м ³ /ч	δ $\pm 1,6 \%$	

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5
ТЭ (1)	36, 38 - 43	ИИК температуры воды	от плюс 40 до плюс 160 °С	Δ $\pm 0,7$ °С
		ИИК избыточного давления воды	от 0,3 до 1,8 МПа от 0,2 до 0,9 МПа	γ $\pm 1,0$ %
	15	ИИК тепловой энергии воды при разности температур подающего и обратного трубопровода свыше плюс 20 °С	от 0,5 до 5,0 Гкал/ч	δ ± 5 %
		ИИК массового расхода воды	от 63 до 630 т/ч	δ $\pm 1,2$ %
		ИИК объемного расхода воды	от 63 до 630 м ³ /ч	δ $\pm 1,1$ %
		ИИК температуры воды	от плюс 40 до плюс 100 °С	Δ $\pm 0,5$ °С
		ИИК избыточного давления воды	от 0,1 до 0,6 МПа	γ $\pm 1,0$ %
	33	ИИК тепловой энергии воды при разности температур подающего и обратного трубопровода свыше плюс 20 °С	от 35,4 до 553,6 Гкал/ч	δ ± 5 %
		ИИК массового расхода воды (2 подающих трубопровода)	от 442,5 до 3540 т/ч	δ $\pm 1,7$ %
		ИИК массового расхода воды (обратный трубопровод)	от 865 до 6920 т/ч	δ $\pm 1,7$ %
		ИИК объемного расхода воды (2 подающих трубопровода)	от 442,5 до 3540 м ³ /ч	δ $\pm 1,6$ %
		ИИК объемного расхода воды (обратный трубопровод)	от 865 до 6920 м ³ /ч	δ $\pm 1,6$ %
		ИИК температуры воды	от плюс 40 до плюс 160 °С	Δ $\pm 0,7$ °С
		ИИК избыточного давления воды	от 0,3 до 1,8 МПа от 0,2 до 0,9 МПа	γ $\pm 1,0$ %
подпитки ТЭ (2)	16, 49	ИИК массового расхода воды	от 4,5 до 45 т/ч	δ $\pm 1,2$ %
		ИИК объемного расхода воды	от 4,5 до 45 м ³ /ч	δ $\pm 1,1$ %
		ИИК температуры воды	от плюс 2 до плюс 80 °С	Δ $\pm 0,5$ °С
		ИИК избыточного давления воды	от 0,1 до 0,6 МПа	γ $\pm 1,0$ %
	34	ИИК массового расхода воды	от 10 до 630 т/ч	δ $\pm 1,2$ %
		ИИК объемного расхода воды	от 10 до 630 м ³ /ч	δ $\pm 1,1$ %
		ИИК температуры воды	от плюс 2 до плюс 80 °С	Δ $\pm 0,7$ °С
пара (3)	3, 20, 27 - 30	ИИК тепловой энергии пара	от 1,0 до 24,8 Гкал/ч	δ ± 4 %
		ИИК массового расхода пара	от 1,6 до 37 т/ч	δ ± 3 %
		ИИК избыточного давления пара	от 0,6 до 1,3 МПа	γ $\pm 0,6$ %
	9	ИИК тепловой энергии пара	от 1,0 до 24,0 Гкал/ч	δ ± 4 %
		ИИК массового расхода пара	от 1,6 до 37 т/ч	δ ± 3 %
		ИИК избыточного давления пара	от 0,2 до 0,6 МПа	γ $\pm 0,6$ %

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5
пара (3)	6, 7	ИИК тепловой энергии пара	от 7,2 до 71,4 Гкал/ч	δ $\pm 4 \%$
		ИИК массового расхода пара	от 2,6 до 25,7 т/ч	δ $\pm 3 \%$
		ИИК избыточного давления пара	от 0,3 до 1,1 МПа	γ $\pm 0,6 \%$
	10	ИИК тепловой энергии пара	от 0,3 до 11,0 Гкал/ч	δ $\pm 4 \%$
		ИИК массового расхода пара	от 0,5 до 16,5 т/ч	δ $\pm 3 \%$
		ИИК избыточного давления пара	от 0,4 до 1,4 МПа	γ $\pm 0,6 \%$
	19, 35, 47	ИИК тепловой энергии пара	от 4,4 до 45,0 Гкал/ч	δ $\pm 4 \%$
		ИИК массового расхода пара	от 6,7 до 68,5 т/ч	δ $\pm 3 \%$
		ИИК избыточного давления пара	от 0,6 до 1,4 МПа	γ $\pm 0,6 \%$
	3, 6, 7, 9, 10, 19, 20, 27 – 30, 35, 47	ИИК температуры пара	от плюс 120 до плюс 200 °С	Δ $\pm 0,7 \text{ }^\circ\text{C}$
ИИК температуры воды		от плюс 2 до плюс 20 °С	Δ $\pm 0,5 \text{ }^\circ\text{C}$	
мазута (4)	5, 17	ИИК массового расхода мазута	от 1,5 до 10 т/ч	δ $\pm 0,25 \%$
			от 1,0 до 10 т/ч	
		ИИК давления мазута	от 0,1 до 1,0 МПа	γ $\pm 1 \%$
	31	ИИК массового расхода мазута	от 1,5 до 6 т/ч	δ $\pm 0,25 \%$
		ИИК давления мазута	от 0,9 до 1,9 МПа	γ $\pm 1 \%$
	1, 2, 23 – 26, 44 - 46	ИИК объемного расхода мазута	от 75 до 3000 л/ч	δ $\pm 0,6 \%$
		ИИК температуры мазута	от плюс 60 до плюс 180 °С	Δ $\pm 0,7 \text{ }^\circ\text{C}$
		ИИК избыточного давления мазута	от 0,1 до 0,6 МПа	γ $\pm 1 \%$
	8	ИИК объемного расхода мазута	от 225 до 9000 л/ч	δ $\pm 0,6 \%$
			от 75 до 3000 л/ч	
		ИИК температуры мазута	от плюс 60 до плюс 180 °С	Δ $\pm 0,7 \text{ }^\circ\text{C}$
		ИИК избыточного давления мазута	от 0,1 до 0,2 МПа	γ $\pm 1 \%$
	11 - 14	ИИК объемного расхода мазута	от 60 до 600 л/ч	δ $\pm 0,6 \%$
		ИИК температуры мазута	от плюс 60 до плюс 180 °С	Δ $\pm 0,7 \text{ }^\circ\text{C}$
		ИИК избыточного давления мазута	от 0,2 до 2,0 МПа	γ $\pm 1 \%$
		ИИК температуры наружного воздуха	от плюс 5 до плюс 50 °С	Δ $\pm 0,4 \text{ }^\circ\text{C}$

Окончание таблицы 4

1	2	3	4	5
ХВС (5)	32	ИИК массового расхода воды	от 10 до 630 т/ч	δ $\pm 1,2 \%$
		ИИК объемного расхода воды	от 10 до 630 м ³ /ч	δ $\pm 1,1 \%$
		ИИК температуры воды	от плюс 2 до плюс 20 °С	Δ $\pm 0,5 \text{ }^\circ\text{C}$
		ИИК избыточного давления воды	от 0,1 до 0,6 МПа	γ $\pm 1,0 \%$
	37	ИИК массового расхода воды	от 10 до 280 т/ч	δ $\pm 1,2 \%$
		ИИК объемного расхода воды	от 10 до 280 м ³ /ч	δ $\pm 1,1 \%$
		ИИК температуры воды	от плюс 2 до плюс 20 °С	Δ $\pm 0,5 \text{ }^\circ\text{C}$
		ИИК избыточного давления воды	от 0,1 до 0,6 МПа	γ $\pm 1,0 \%$
Примечания: 1 Названия узлов учета указаны в таблице 1; 2 Для узлов учета № 15, 33 относительная погрешность ИИК тепловой энергии воды при разности температур подающего и обратного трубопровода от плюс 5 до менее плюс 20 °С не нормирована. Каналы тепловой энергии воды узлов учета № 15, 33 при разности температур подающего и обратного трубопровода от плюс 5 до менее плюс 20 °С являются информационными; 3 Для узлов учета № 1, 2, 8, 11 – 14, 23 – 26, 44 - 46 относительная погрешность ИИК массового расхода мазута не нормирована. 4 δ – предел допускаемого значения относительной погрешности ИИК; 5 Δ - предел допускаемого значения абсолютной погрешности ИИК; 6 γ – предел допускаемого значения приведенной погрешности ИИК.				

Пределы допускаемой абсолютной погрешности внутренних часов компонентов АСКУ ТЭР не более ± 5 с/сут.

Условия эксплуатации АСКУ ТЭР:

- | | |
|--|-------------------------------------|
| - температура окружающего воздуха (ИВКС, ИКП), °С | от плюс 15 до плюс 25 |
| - температура окружающего воздуха (нижний уровень), °С | от плюс 5 до плюс 50 |
| - влажность при 35 °С, не более, % | 95 |
| - атмосферное давление, кПа | от 84 до 106,7 |
| - параметры электрического питания: | |
| - напряжение (постоянный ток), В | (12 ± 1); (24 ± 1) |
| - напряжение (переменный ток), В | 220 ^{+10%} _{-15%} |
| - частота (переменный ток), Гц | 50 ± 1 |

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации и на шильдик сервера системы (указан на рисунке 3) типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 - Комплектность АСКУ ТЭР

Наименование	Количество/шт.
Расходомеры массовые Promass 80S Ду 40	4
Расходомеры массовые Promass 80S Ду 25	2
Счетчики-расходомеры жидкости камерные, CONTOIL (мод. VZFA) Ду 25	11
Счетчики-расходомеры жидкости камерные CONTOIL VZFA Ду 15	4
Преобразователь расхода вихревой ЭМИС-ВИХРЬ-200 Ду200	5
Преобразователь расхода вихревой ЭМИС-ВИХРЬ-200 Ду150	7
Преобразователь расхода вихревой ЭМИС-ВИХРЬ-200 Ду125	2
Датчики расхода газа ДРГ.М – 2500 Ду100	1
Преобразователи расхода электромагнитные ПРЭМ Ду 150	4
Преобразователи расхода электромагнитные ПРЭМ ДУ 100	3
Преобразователи расхода электромагнитные ПРЭМ ДУ 40	3
Преобразователи расхода вихреакустические Метран-300ПР Ду200	6
Преобразователи расхода вихревые ЭМИС-ВИХРЬ-205 Ду 400	4
Преобразователи расхода вихревые ЭМИС-ВИХРЬ-205 Ду 500	4
Преобразователи расхода вихревые ЭМИС-ВИХРЬ-205 Ду 600	6
Преобразователи расхода вихревые ЭМИС-ВИХРЬ-205 Ду 700	1
Комплекты термопреобразователей сопротивления КТСР-01	12
Термометры сопротивления из платины технические ТПТ-1-3	57
Датчики давления Метран-55	66
Теплосчетчики Логика 6961	20
Тепловычислители СПТ961	20
Устройство GSM связи	11
УСПД ЭКОМ-3000 с ПО	1
Сервер	1
Специализированное программное обеспечение ПК «Энергосфера»	1
Методика поверки МП 1973/550-2014	1

Поверка

осуществляется по документу МП 1973/550-2014 «ГСИ. Система автоматизированная комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - вторая очередь. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» в октябре 2014 г.

Средства поверки:

- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS) (Госреестр № 27008-04);
- стенд СКС6, абсолютная погрешность формирования тока $\pm 0,003$ мА, сигналов сопротивления $\pm 0,015$ Ом, относительная погрешность формирования сигналов частоты $\pm 0,003$ % (для тепловычислителя СПТ961);
- установка расходомерная УМР-1, диапазон воспроизведения расхода от 0,01 до 360 м³/ч, относительная погрешность $\pm 0,05$ %;

- комплексная проливная установка КПУ-400-ЧМ, диапазон задания расходов от 0,4 до 360 м³/ч, погрешность измерения объема не более ± 0,3 %;
- установка поверочная газовая типа УПВ-01, диапазон расходов от 40 до 10000 м³/ч, пределы основной относительной погрешности ± 0,33 %);
- генератор сигналов Г6-27, диапазон частот от 0,3 Гц до 3 МГц, стабильность не менее 0,05 %;
- частотомер электронно-счетный Ч-88, диапазон частот входных сигналов от 0,1 Гц до 200 МГц;
- частотомер ЧЗ-64, диапазон измерения периода от 0,18 до 900 сек., относительная погрешность измерения периода не более ± 0,03 %;
- поверочная установка для поверки методом измерения массы с основной погрешностью не более ± 0,08 %;
- термометр сопротивления платиновый эталонный ПТС-10М I разряда;
- термостат нулевой ТН 12;- термостат жидкостной ТРЖ;
- мера электрического сопротивления 100 Ом;
- грузопоршневые манометры МП-60М, МП-600, МП-2500 1-го разряда;
- калибраторы давления пневматические Метран-505 Воздух-II, Метран-504 Воздух-I 1-го разряда;
- барометр БОП-1М 1-го разряда;
- вольтметр цифровой В7-68, диапазон измерения напряжения от 16 до 42 В, относительная погрешность измерения напряжения в диапазоне напряжений от 11 до 5 В не более ± 0,05 %;
- мера электрического сопротивления, класс точности 0,002.
- источник постоянного тока напряжением 24 В, переменного тока 220 В и частотой 50 Гц;
- электронный счетчик импульсов амплитудой до 50 В и частотой от 0 до 10 кГц;
- секундомер СТЦ-1, диапазон измерения от 0,5 с до 1 ч, погрешность измерения не более ± 0,1 сек.;
- термометр лабораторный ТЛ-4, предел измерения от 0 до 50 °С, цена деления 0,5 °С.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика (методы) измерений приведена в документе: «Методика (методы) измерений количества тепловой энергии в водяных и паровых системах теплоснабжения, объемного расхода воды, массового расхода (массы) пара и мазута с использованием системы автоматизированной комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - вторая очередь. Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений № 1409/550-01.00229-2014 от 30 октября 2014 г.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к АСКУ ТЭР

1. ГОСТ Р 51649-2000 «Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Общие технические условия»;
2. ГОСТ Р 8.595-2004 " ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений";
3. Правила учета тепловой энергии и теплоносителя, утвержденные постановлением Правительства РФ от 18 ноября 2013 г.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при выполнении работ по оценке соответствия продукции и иных объектов обязательным требованиям в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

Изготовитель

ЗАО «Отраслевой центр внедрения новой техники и технологий» (ЗАО «ОЦВ»), г. Москва
Адрес (юридический и почтовый): 129626, г. Москва, 3-я Мытищинская ул., д.10, стр. 8
Телефон: (495) 933-33-43 доб. 10-25

Заявитель

ООО «РЕСУРС», г. Москва
Адрес (юридический и почтовый): 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 13, корп.1
Тел. (926) 878-27-26

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений
Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва»)
Аттестат аккредитации № 30010-10 от 15.03.2010 года.
117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31
Тел.(495) 544-00-00, 668-27-40, (499) 129-19-11
Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30010-10 от 15.03.2010 г.

Заместитель
Руководителя Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии

С.С. Голубев

М.п. «_____» _____ 2015 г.