

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» апреля 2024 г. № 985

Регистрационный № 78360-20

Лист № 1
Всего листов 14

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Челябинской ТЭЦ-3 филиала Энергосистема «Урал» ПАО «Фортум»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Челябинской ТЭЦ-3 филиала Энергосистема «Урал» ПАО «Фортум» предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности, выработанной и потребленной (переданной) за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами Челябинской ТЭЦ-3 филиала Энергосистема «Урал» ПАО «Фортум», сбора, хранения, обработки и передачи полученной информации. Результаты измерений системы могут быть использованы для коммерческих расчетов.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД) RTU-327 с ГЛОНАСС/GPS-приемником и каналообразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР».

АИИС КУЭ выполняет следующие функции:

- измерение количества активной и реактивной электрической энергии с дискретностью 30 минут (30-минутные приращения электрической энергии) и нарастающим итогом на начало расчетного периода (результаты измерений), используемое для формирования данных коммерческого учета;

- формирование данных о состоянии средств измерений («Журналы событий»);

- ведение единого времени при выполнении измерений количества активной и реактивной электрической энергии и формирования данных о состоянии средств измерений;

- периодический (1 раз в сутки) и (или) по запросу автоматический сбор результатов измерений электрической энергии и данных о состоянии средств измерений;
- хранение не менее 3,5 лет результатов измерений, данных о состоянии средств измерений;
- обработку, формирование и передачу результатов измерений в XML-формате по электронной почте коммерческому оператору и внешним организациям с электронной подписью;
- обеспечение защиты оборудования, ПО от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне;
- обеспечение по запросу коммерческого оператора дистанционного доступа к результатам измерений, данным о состоянии средств измерений с сервера АИС КУЭ на всех уровнях АИС КУЭ;
- обеспечение отображения коэффициентов трансформации измерительных каналов (ИК) на уровнях ИВКЭ и ИВК.

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются усредненные значения активной мощности и среднеквадратические значения напряжения и тока за период 0,02 с. По вычисленным среднеквадратическим значениям тока и напряжения производится вычисление полной мощности за период. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, накопление и передача измерительной информации на верхний уровень системы.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, хранение измерительной информации, ее накопление и передача, оформление отчетных документов, отображение информации, передача данных в организации – участники оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, через каналы связи в виде XML-файлов, установленных форматов, в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием электронной подписи субъекта рынка. Передача результатов измерений, состояния средств измерений по группам точек поставки производится с сервера АИС КУЭ настоящей системы, осуществляется в ручном режиме с подтверждением подлинности электронной подписью ответственного сотрудника исполнительного аппарата ПАО «Форвард Энерго».

Сервер АИС КУЭ имеет возможность принимать измерительную информацию от ИВК смежных АИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

АИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание шкалы всемирного координированного времени на всех уровнях системы (ИИК, ИВКЭ и ИВК). АИС КУЭ оснащена УСПД, синхронизирующим собственную шкалу времени со шкалой всемирного координированного времени UTC по сигналам навигационных систем ГЛОНАСС/GPS, получаемым от ГЛОНАСС/GPS-приемника.

Сервер АИИС КУЭ, ежесуточно сравнивает собственную шкалу времени со шкалой времени УСПД. При наличии расхождения равного ± 1 с и более, сервер АИИС КУЭ производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При обнаружении расхождения шкалы времени счетчика более чем на 2 с от шкалы времени УСПД, производится синхронизация шкалы времени счетчика.

Факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени (дата, часы, минуты, секунды) до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую были скорректированы указанные устройства, отражаются в журналах событий счетчика, УСПД и сервера АИИС КУЭ.

Нанесение знака поверки на корпус АИИС КУЭ не предусмотрено. Заводской номер АИИС КУЭ 001 наносится на корпус сервера в виде наклейки и типографским способом в формуляре на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Челябинской ТЭЦ-3 филиала Энергосистема «Урал» ПАО «Фортум».

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, проверку прав пользователей и входа с помощью пароля, защиту передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню – «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 15.07.06
Наименование программного модуля ПО	ac_metrology.dll
Цифровой идентификатор ПО	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК и их основные метрологические характеристики приведены в таблицах 2 – 4.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер	Вид электрической энергии и мощности
1	2	3	4	5	6	7
1	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 220 кВ, яч. 12, ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Козырево I цепь	ВСТ 2000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 28930-05	CPB 245 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 15853-96	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL380 G7	активная реактивная
2	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 220 кВ, яч. 11, ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Козырево II цепь	ВСТ 2000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 28930-05	CPB 245 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 15853-06	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06		активная реактивная
3	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 220 кВ, яч. 2, ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Новометаллургическая I цепь	ВСТ 2000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 28930-05	CPB 245 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 15853-96	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
4	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 220 кВ, яч. 6, ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Новометаллургическая II цепь	ВСТ 2000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 28930-05	CPB 245 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 15853-06	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06		активная реактивная
5	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 220 кВ, яч. 8, ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Новометаллургическая III цепь	ВСТ 2000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 28930-05	CPB 245 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 15853-96	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06		активная реактивная
6	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 220 кВ, яч. 9, ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Новометаллургическая IV цепь	ВСТ 2000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 28930-05	CPB 245 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 15853-06	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 220 кВ, яч. 10, ОВ 220	ВСТ 2000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 28930-05	СРВ 245 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 15853-06 Рег. № 15853-96	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
8	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 110 кВ, яч. 13, ВЛ 110 кВ Конверторная - Челябинская ТЭЦ-3 II цепь	ТФЗМ 110Б-IV 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 26422-04	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
9	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 110 кВ, яч. 20, ВЛ 110 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Лазурная с отпайкой на ПС Бакалинская	ТФЗМ 110Б-IV 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 26422-04	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09	активная реактивная
10	ОРУ 110 кВ ПС «Промплощадка», яч. 1 ВЛ 110 кВ Промплощадка - Новометаллургическая I цепь	ТВГ-110 300/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 76839-19	НКФ110-57У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 76770-19	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL380 G7	активная реактивная
11	ОРУ 110 кВ ПС «Промплощадка», яч. 3 ВЛ 110 кВ Промплощадка - Новометаллургическая II цепь	ТВГ-110 300/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 76839-19	НКФ110-57У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 76770-19	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
12	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 110 кВ, яч. 15, ВЛ 110 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Плавильная I цепь с отпайкой на ПС ГПП-12	ТФЗМ 110Б-IV 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 26422-04	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06		активная реактивная
13	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 110 кВ, яч. 14, ВЛ 110 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Плавильная II цепь с отпайкой на ПС ГПП-12	ТФЗМ 110Б-IV 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 26422-04	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
14	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 110 кВ, яч. 19, ВЛ 110 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Тепличная	ТФ3М-110Б-ІУ1 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2793-88	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
15	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 110 кВ яч. 12, ВЛ 110 кВ Конверторная - Челябинская ТЭЦ-3 I цепь	ТФ3М 110Б-ІV 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 26422-04	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
16	Челябинская ТЭЦ-3, ОРУ 110 кВ, яч. 3, ОВ 110	ТФ3М 110Б-ІV 2000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 26422-04	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
17	Челябинская ТЭЦ-3, Г 3-1	ТШЛ-10 5000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 3972-03	TJC6-G 10500/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 76769-19	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL380 G7	активная реактивная
18	Челябинская ТЭЦ-3, Г 3-2	ТШЛ-20-1 8000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 21255-08	TJC6-G 15750/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 76769-19	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06		активная реактивная
19	Челябинская ТЭЦ-3, ТГ-1	ТШ 20 10000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 8771-82	ЗНОМ-15-63 15750/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
20	Челябинская ТЭЦ-3, ТГ-2	ТШЛ-20-1 10000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 21255-08	EPR20Z 15750/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 76768-19	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
21	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 33, ГРС-4 (ООО «Уралтрансгаз»)	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
22	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 7, МЗХ (БМК) ввод 2, ЗАО ТЭО ввод 2 (яч. 21)	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
23	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 22, МЗХ (БМК) ввод 1, ЗАО "ТЭО" ввод 1 (яч. 4)	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
24	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 18, ЧЭР ввод 1	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09	активная реактивная
25	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 16, ЧЭР ввод 2	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL380 G7	активная реактивная
26	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 31, МетОстПлюс	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
27	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 14, ПС «Новометаллургическая» рез. ввод	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
28	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 20, ПС «Новометаллургическая» раб. ввод	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
29	РУСН 6 кВ Пиковой котельной, яч. 38 Си-айрлайд ввод 2	ТЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09	активная реактивная
30	РУСН 6 кВ Пиковой котельной, яч. 45 Си-айрлайд ввод 1	ТЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL380 G7	активная реактивная
31	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 8, КТП-19 (ООО «КомИнформСервис»)	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная реактивная
32	КРУ 6 кВ ПС «Промплощадка», яч. 28, ЗАО «Метаб»	ТОЛ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 47959-16	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06		активная реактивная

П р и м е ч а н и я

1 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблицах 3 и 4 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УСПД на аналогичные утвержденного типа.

3 Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).

4 Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений.

5 Замена оформляется актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ (активная энергия и мощность)

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ (реактивная энергия и мощность)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК			
		Границы относительной основной погрешности измерений, $(\pm \delta)$, %		Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm \delta)$, %	
		$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
1	2	3	4	5	6
(TT 0,2S; TH 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{\text{HOM}}}$	1,0	0,8	2,0	1,9
	$0,2I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < I_{1_{\text{HOM}}}$	1,0	0,8	2,0	1,9
	$0,1I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{\text{HOM}}}$	1,1	0,9	2,1	2,0
	$0,05I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,1I_{1_{\text{HOM}}}$	1,4	1,3	2,3	2,2
	$0,02I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{\text{HOM}}}$	2,0	1,5	2,6	2,3
(TT 0,2S; TH 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{\text{HOM}}}$	0,9	0,7	1,3	1,2
	$0,2I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < I_{1_{\text{HOM}}}$	0,9	0,7	1,3	1,2
	$0,1I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{\text{HOM}}}$	1,2	0,9	1,6	1,3
	$0,05I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,1I_{1_{\text{HOM}}}$	1,3	1,0	1,9	1,6
	$0,02I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{\text{HOM}}}$	2,2	1,6	3,3	2,5
(TT 0,5; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{\text{HOM}}}$	1,9	1,2	2,6	2,1
	$0,2I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < I_{1_{\text{HOM}}}$	2,4	1,5	3,0	2,3
	$0,1I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{\text{HOM}}}$	4,3	2,5	4,7	3,1
	$0,05I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,1I_{1_{\text{HOM}}}$	4,4	2,7	4,8	3,2
(TT 0,2S; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{\text{HOM}}}$	1,3	1,0	2,2	2,0
	$0,2I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < I_{1_{\text{HOM}}}$	1,3	1,0	2,2	2,0
	$0,1I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{\text{HOM}}}$	1,4	1,1	2,3	2,1
	$0,05I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,1I_{1_{\text{HOM}}}$	1,7	1,4	2,4	2,2
	$0,02I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{\text{HOM}}}$	2,1	1,6	2,8	2,4
(TT 0,5; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{\text{HOM}}}$	1,8	1,2	2,0	1,5
	$0,2I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < I_{1_{\text{HOM}}}$	2,4	1,5	2,6	1,7
	$0,1I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{\text{HOM}}}$	4,4	2,5	4,5	2,7
	$0,05I_{1_{\text{HOM}}} \leq I_1 < 0,1I_{1_{\text{HOM}}}$	4,4	2,6	4,6	2,8

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
19 (ТТ 0,2; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1\text{ном}}$	1,3	1,0	2,2	2,0
	$0,2I_{1\text{ном}} \leq I_1 < I_{1\text{ном}}$	1,4	1,1	2,3	2,1
	$0,1I_{1\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{1\text{ном}}$	2,0	1,4	2,6	2,2
	$0,05I_{1\text{ном}} \leq I_1 < 0,1I_{1\text{ном}}$	2,1	1,6	2,8	2,4
П р и м е ч а н и я					
1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).					
2 Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos \varphi = 0,8; 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электрической энергии от 0 до плюс 35 °C.					
3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.					

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	32
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 1 до 120 от 49,85 до 50,15 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 1 до 120 от 49,5 до 50,5 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -45 до +40 от 0 до +35 0,5
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч - среднее время восстановления работоспособности, сут, не более УСПД - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	120000 3 250000 24
Сервер АИИС КУЭ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	45000 1

Продолжение таблицы 5

1	2
Глубина хранения информации	
Счетчики:	
- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	180
- при отключении питания, лет, не менее	30
УСПД:	
- график средних мощностей за интервал 30 мин, сут, не менее	45
Сервер АИИС КУЭ:	
- хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее	3,5
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с	±5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:

 - факты связи со счетчиком, приведшие к каким-либо изменениям данных и конфигурации;

 - факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;

 - формирование обобщенного события (или по каждому факту) по результатам автоматической самодиагностики;

 - отсутствие напряжения по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;

 - перерывы питания электросчетчика с фиксацией времени пропадания и восстановления;

- журнал УСПД:

 - ввода расчетных коэффициентов измерительных каналов (коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения);

 - попыток несанкционированного доступа;

 - связей с ИВКЭ, приведших к каким-либо изменениям данных;

 - перезапусков ИВКЭ;

 - фактов корректировки времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;

 - результатов самодиагностики;

 - отключения питания;

- журнал сервера:

 - изменение значений результатов измерений;

 - изменение коэффициентов измерительных трансформаторов тока и напряжения;

 - факт и величина синхронизации (коррекции) времени;

 - пропадание питания;

 - замена счетчика;

 - полученные с уровней ИВКЭ «Журналы событий» ИВКЭ и ИИК.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

 - электросчетчика;

 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;

- испытательной коробки;
- УСПД;
- сервера (серверного шкафа);
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметризации:

 - счетчика;
 - УСПД;
 - сервера.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована);
- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Трансформатор тока	ВСТ	21
Трансформатор тока	ТФ3М 110Б-IV	18
Трансформатор тока	ТВГ-110	6
Трансформатор тока	ТШЛ-10	3
Трансформатор тока	ТШЛ-20-1	6
Трансформатор тока	ТШ 20	3
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	18
Трансформатор тока	ТЛМ-10	4
Трансформатор тока	ТФ3М-110Б-IV1	3
Трансформатор тока	ТОЛ	2
Трансформатор напряжения	СРВ 245	6
Трансформатор напряжения	НКФ110-83У1	6
Трансформатор напряжения	НКФ110-57У1	6
Трансформатор напряжения	TJC6-G	6
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-15-63	3
Трансформатор напряжения	EPR20Z	3
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	6
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	Альфа А1800	32
Устройство сбора и передачи данных	RTU-327	1
Сервер	HP ProLiant DL380 G7	1
Программное обеспечение	АльфаЦЕНТР	1
Формуляр	–	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии Челябинской ТЭЦ-3 филиала Энергосистема «Урал» ПАО «Фортум» (АИИС КУЭ Челябинской ТЭЦ-3 филиала Энергосистема «Урал» ПАО «Фортум»)», аттестованном ООО «АСЭ» г. Владимир, аттестат аккредитации № RA.RU.312617 от 17.01.2019.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия»;

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Форвард Энерго» (ПАО «Форвард Энерго»)
ИНН 7203162698

Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская наб., д. 10, эт. 15, помещ. 20

Телефон: (495) 788-46-88

Web-сайт: www.frwd.energy

E-mail: forwardenergy@frwd.energy

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы в энергетике» (ООО «АСЭ»)

Юридический адрес: 600031, г. Владимир, ул. Юбилейная, д. 15

Адрес места осуществления деятельности: 600009, г. Владимир, ул. Почаевский Овраг, д. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312617.