

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Междуреченская»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Междуреченская» (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для оперативного управления энергопотреблением на ПС 220 кВ «Междуреченская» ПАО «ФСК ЕЭС».

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

Измерительные каналы (далее по тексту - ИК) АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни:

Первый уровень - включает в себя измерительные трансформаторы тока (далее по тексту – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее по тексту – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее по тексту – Сч или Счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД), систему обеспечения единого времени (СОЕВ), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование;

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК). Этот уровень обеспечивает выполнение следующих функций:

- синхронизацию шкалы времени ИВК;
- сбор информации (результаты измерений, журнал событий);
- обработку данных и их архивирование;
- хранение информации в базе данных сервера Центра сбора и обработки данных (далее по тексту – ЦСОД) ПАО «ФСК ЕЭС» не менее 3,5 лет;
- доступ к информации и ее передачу в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

ИВК включает в себя: сервер коммуникационный, сервер архивов и сервер баз данных; устройство синхронизации системного времени; автоматизированные рабочие места (АРМ) на базе персонального компьютера (далее по тексту – ПК); каналообразующую аппаратуру; средства связи и передачи данных.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчиков электроэнергии. В счетчиках мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессорах счетчиков вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности, которые усредняются за 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК Центра сбора данных АИИС КУЭ.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по проводным линиям связи (интерфейс RS-485).

Коммуникационный сервер опроса ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту – ЕНЭС) «Метроскоп» автоматически опрашивает УСПД ИВКЭ. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса коммуникационный сервер автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в базу данных (БД) сервера ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп». В сервере БД ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру. Сформированные архивные файлы автоматически сохраняются на «жестком» диске. Между ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» и ЦСОД филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири происходит автоматическая репликация данных по сетям единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ).

Один раз в сутки коммуникационный сервер ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML, и автоматически передает его в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом (ИАСУ КУ) ОАО «АТС» и в ОАО «СО ЕЭС».

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Для синхронизации шкалы времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации системного времени (УССВ). УССВ ИВК обеспечивает автоматическую синхронизацию часов сервера, при превышении порога ± 1 с происходит коррекция часов сервера. Синхронизация часов УСПД выполняется УССВ ИВКЭ, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и УССВ ИВКЭ на значение, превышающее ± 1 с. УСПД автоматически выполняет контроль времени в часах счетчиков при каждом сеансе опроса (один раз в 30 минут), корректировка часов счетчиков выполняется автоматически в случае расхождения времени часов в счетчике и УСПД на величину более ± 1 с. Взаимодействие между уровнями АИИС КУЭ осуществляется по оптоволоконной связи или по сети Ethernet, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений.

Ход часов компонентов АИИС КУЭ не превышает ± 5 с/сут.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС «Метроскоп» (далее по тексту – СПО АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп»). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» используется при коммерческом учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерения, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп», установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

| Идентификационные данные (признаки) | Значение |
|---|-----------------------------------|
| 1 | 2 |
| Идентификационное наименование ПО | СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» |
| Номер версии (идентификационный номер) ПО | 1.00 |
| Цифровой идентификатор ПО | D233ED6393702747769A45DE8E67B57E |
| Другие идентификационные данные, если имеются | - |

Предел допускаемой дополнительной абсолютной погрешности, получаемой за счет математической обработки измерительной информации, составляет 1 единицу младшего разряда измеренного (учтенного) значения.

СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 3.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» согласно Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав 1-го и 2-го уровней ИК АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Метрологические характеристики АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 2 – Состав 1-го и 2-го уровней ИК АИИС КУЭ

| № ИК | Диспетчерское наименование точки учёта | Состав 1-го и 2-го уровней ИК | | | |
|------|--|---|--|---|--|
| | | Трансформатор тока | Трансформатор напряжения | Счётчик электрической энергии | ИВКЭ (УСПД) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 1СШ-110, ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская I цепь с отпайками | ТВ110-II кл.т 3,0 Ктт = 600/5 Зав. № 688; 271; 253 Госреестр 19720-00 | НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 28198; 876860; 24167 Госреестр № 14205-94 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 02056640 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 2 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 2СШ-110, ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская II цепь с отпайками | ТВ110-II кл.т 3,0 Ктт = 600/5 Зав. № 274; 275; 276 Госреестр 19720-00 | НКФ-110 кл.т 1,0 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 607279; 605796; 607278 Госреестр № 922-54 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 03051121 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---|---|---|--|---|--|
| 3 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 1СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Междуреченская- тяговая - 1 | ТВ110-II кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 51; 52; 53 Госреестр № 19720-00 | НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 28198; 876860; 24167 Госреестр № 14205-94 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 03051685 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 4 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 2СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Междуреченская- тяговая - 2 | ТРГ-110 П* кл.т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 1658; 1659; 1660 Госреестр № 26813-06 | НКФ-110 кл.т 1,0 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 607279; 605796; 607278 Госреестр № 922-54 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 02059749 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 5 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 1СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Карьерная - 1 | ТРГ-110 П* кл.т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 996; 997; 998 Госреестр № 26813-06 | НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 28198; 876860; 24167 Госреестр № 14205-94 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 02058547 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 6 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 2СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Карьерная - 2 | ТВ110-II кл.т 3,0 Ктт = 600/5 Зав. № 280; 281; 282 Госреестр 19720-00 | НКФ-110 кл.т 1,0 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 607279; 605796; 607278 Госреестр № 922-54 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 02056547 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 7 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 1СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Красногорская - 1 | ТВ110-II кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 2544; 3234; 3215 Госреестр № 19720-00 | НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 28198; 876860; 24167 Госреестр № 14205-94 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 03051692 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 8 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 2СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Красногорская - 2 | ТВ110-II кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 3224; 2524; 2639 Госреестр № 19720-00 | НКФ-110 кл.т 1,0 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 607279; 605796; 607278 Госреестр № 922-54 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 03051143 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----|--|--|--|--|--|
| 9 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 1СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Томусинская - 1 | ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 1004; 994; 985 Госреестр № 2793-71 | НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 28198; 876860; 24167 Госреестр № 14205-94 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 02056532 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 10 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 2СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Томусинская - 2 | ТВ110-П кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 81; 82; 83 Госреестр № 19720-00 | НКФ-110 кл.т 1,0 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 607279; 605796; 607278 Госреестр № 922-54 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 02056696 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 11 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 1СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Распадская - 1 | ТВ-110/50 кл.т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 91; 92; 93 Госреестр № 3190-72 | НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 28198; 876860; 24167 Госреестр № 14205-94 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 03051110 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 12 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-110 кВ, 2СШ-110, ВЛ 110 кВ Междуреченская - Распадская - 2 | ТВ-110/50 кл.т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 101; 102; 103 Госреестр № 3190-72 | НКФ-110 кл.т 1,0 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 607279; 605796; 607278 Госреестр № 922-54 | СЭТ-4ТМ.03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 03051011 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 13 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-35 кВ, 1СШ-35, ВЛ 35 кВ Междуреченская - Западная - 1 | ТВ-35/25 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 161; 162; 163 Госреестр № 3187-72 | НОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 297642; 297693; 297695 Госреестр № 187-49 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 11040038 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----|---|--|---|--|--|
| 14 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-35 кВ, 2СШ-35, ВЛ 35 кВ Междуреченская - Западная - 2 | ТВ35-III кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 171; 172; 173 Госреестр № 3187-72 | НОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 0622049 Госреестр № 187-49 ЗНОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 0622048; 0622050 Госреестр № 912-54 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 01050188 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 15 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-35 кВ, 1СШ-35, ВЛ 35 кВ Междуреченская - Восточная - 1 | ТВ-35/25 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 181; 182; 183 Госреестр № 3188-72 | НОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 297642; 297693; 297695 Госреестр № 187-49 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 12040295 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 16 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ОРУ-35 кВ, 2СШ-35, ВЛ 35 кВ Междуреченская - Восточная - 2 | ТФНД-35 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 191; 192; 193 Госреестр № 664-51 | НОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 0622049 Госреестр № 187-49 ЗНОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 0622048; 0622050 Госреестр № 912-54 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 11040037 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 17 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ЗРУ-6 кВ, 1СШ-6, Ф-6-14-Р | ТПОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 10343; 10344 Госреестр № 1261-59 | НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 338 Госреестр № 380-49 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 11040114 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----|---|---|--|--|--|
| 18 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ЗРУ-6 кВ, 1СШ-6, Ф-6-16-Р | ТПОФ кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 124698; 124702 Госреестр № 518-50 | НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 338 Госреестр № 380-49 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 12040206 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 19 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ЗРУ-6 кВ, 2СШ-6, Ф-6-17-П | ТПОФ кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 58660; 53380 Госреестр № 518-50 | НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 2965 Госреестр № 380-49 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 12040150 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 20 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ЗРУ-6 кВ, 2СШ-6, Ф-6-19-П | ТПОФ кл.т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 76190; 62376 Госреестр № 518-50 | НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 2965 Госреестр № 380-49 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 12040192 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 21 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ЗРУ-6 кВ, 1СШ-6, Ф-6-8-Д | ТПОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 14771; 4278 Госреестр № 1261-59 | НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 338 Госреестр № 380-49 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 11040101 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 22 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ЗРУ-6 кВ, 1СШ-6, Ф-6-20-Д | ТПОФ кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 116217; 116205 Госреестр № 518-50 | НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 338 Госреестр № 380-49 | СЭТ-4ТМ.03.01 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 12047014 Госреестр № 27524-04 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 23 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ЗРУ-6 кВ, 2СШ-6, ф-6-9-К | ТПОФ кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 16363; 101928 Госреестр № 518-50 | НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 2965 Госреестр № 380-49 | СЭТ-4ТМ.02М.03 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 0808080334 Госреестр № 36697-08 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |
| 24 | ПС 220/110/35/6 кВ Междуреченская, ЗРУ-6 кВ, 2СШ-6, ф-6-10-К | ТПОФ кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 12687; 106220 Госреестр № 518-50 | НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 2965 Госреестр № 380-49 | СЭТ-4ТМ.02М.03 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 0808080243 Госреестр № 36697-08 | ЭКОМ-3000 зав. № 05050811 Госреестр № 17049-09 |

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

| Номер ИК | cosφ | Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), % | | | |
|---|------|---|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | $d_{1(2)\%}$, | d_5 %, | $d_{20\%}$, | $d_{100\%}$, |
| | | $I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$ | $I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20\%}$ | $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$ | $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 (Сч. 0,2S; ТТ 3; ТН 0,5) | 1,0 | - | - | - | ±3,4 |
| | 0,9 | - | - | - | ±4,4 |
| | 0,8 | - | - | - | ±5,5 |
| | 0,7 | - | - | - | ±6,8 |
| | 0,5 | - | - | - | ±10,6 |
| 2, 6 (Сч. 0,2S; ТТ 3; ТН 1,0) | 1,0 | - | - | - | ±3,5 |
| | 0,9 | - | - | - | ±4,5 |
| | 0,8 | - | - | - | ±5,7 |
| | 0,7 | - | - | - | ±7,0 |
| | 0,5 | - | - | - | ±10,8 |
| 3, 7, 9, 11 (Сч. 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5) | 1,0 | - | ±1,9 | ±1,2 | ±1,0 |
| | 0,9 | - | ±2,4 | ±1,4 | ±1,2 |
| | 0,8 | - | ±2,9 | ±1,7 | ±1,4 |
| | 0,7 | - | ±3,6 | ±2,0 | ±1,6 |
| | 0,5 | - | ±5,5 | ±3,0 | ±2,3 |
| 4 (Сч. 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 1,0) | 1,0 | ±1,6 | ±1,3 | ±1,3 | ±1,3 |
| | 0,9 | ±1,8 | ±1,5 | ±1,5 | ±1,5 |
| | 0,8 | ±2,0 | ±1,7 | ±1,7 | ±1,7 |
| | 0,7 | ±2,3 | ±2,0 | ±1,9 | ±1,9 |
| | 0,5 | ±3,2 | ±2,8 | ±2,6 | ±2,6 |
| 5 (Сч. 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5) | 1,0 | ±1,3 | ±1,0 | ±0,9 | ±0,9 |
| | 0,9 | ±1,4 | ±1,0 | ±1,0 | ±1,0 |
| | 0,8 | ±1,5 | ±1,2 | ±1,1 | ±1,1 |
| | 0,7 | ±1,7 | ±1,3 | ±1,2 | ±1,2 |
| | 0,5 | ±2,4 | ±1,8 | ±1,6 | ±1,6 |
| 8, 10, 12 (Сч. 0,2S; ТТ 0,5; ТН 1,0) | 1,0 | - | ±2,1 | ±1,5 | ±1,4 |
| | 0,9 | - | ±2,6 | ±1,8 | ±1,6 |
| | 0,8 | - | ±3,2 | ±2,1 | ±1,9 |
| | 0,7 | - | ±3,8 | ±2,5 | ±2,2 |
| | 0,5 | - | ±5,9 | ±3,7 | ±3,1 |
| 13 – 24 (Сч. 0,5S; ТТ 0,5; ТН 0,5) | 1,0 | - | ±2,2 | ±1,7 | ±1,5 |
| | 0,9 | - | ±2,6 | ±1,8 | ±1,7 |
| | 0,8 | - | ±3,2 | ±2,1 | ±1,8 |
| | 0,7 | - | ±3,8 | ±2,4 | ±2,0 |
| | 0,5 | - | ±5,7 | ±3,3 | ±2,6 |

Продолжение таблицы 3

| Номер ИК | cosφ | Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), % | | | |
|--|------|---|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | $d_{1(2)\%}$, | d_5 %, | $d_{20\%}$, | $d_{100\%}$, |
| | | $I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$ | $I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20\%}$ | $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$ | $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 (Сч. 0,5; ТТ 3; ТН 0,5) | 0,9 | - | - | - | ±12,0 |
| | 0,8 | - | - | - | ±7,8 |
| | 0,7 | - | - | - | ±5,8 |
| | 0,5 | - | - | - | ±3,5 |
| 2, 6 (Сч. 0,5; ТТ 3; ТН 1,0) | 0,9 | - | - | - | ±12,2 |
| | 0,8 | - | - | - | ±8,0 |
| | 0,7 | - | - | - | ±5,9 |
| | 0,5 | - | - | - | ±3,7 |
| 3, 7, 9, 11 (Сч. 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5) | 0,9 | - | ±6,5 | ±3,6 | ±2,7 |
| | 0,8 | - | ±4,5 | ±2,5 | ±2,0 |
| | 0,7 | - | ±3,6 | ±2,1 | ±1,7 |
| | 0,5 | - | ±2,8 | ±1,7 | ±1,4 |
| 4 (Сч. 0,5; ТТ 0,2S; ТН 1,0) | 0,9 | ±6,2 | ±3,5 | ±3,1 | ±3,1 |
| | 0,8 | ±4,7 | ±2,6 | ±2,3 | ±2,3 |
| | 0,7 | ±4,0 | ±2,3 | ±2,0 | ±2,0 |
| | 0,5 | ±3,4 | ±1,9 | ±1,7 | ±1,7 |
| 5 (Сч. 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5) | 0,9 | ±5,7 | ±2,5 | ±1,9 | ±1,9 |
| | 0,8 | ±4,4 | ±1,9 | ±1,5 | ±1,5 |
| | 0,7 | ±3,8 | ±1,7 | ±1,4 | ±1,3 |
| | 0,5 | ±3,2 | ±1,5 | ±1,2 | ±1,2 |
| 8, 10, 12 (Сч. 0,5; ТТ 0,5; ТН 1,0) | 0,9 | - | ±7,0 | ±4,3 | ±3,6 |
| | 0,8 | - | ±4,9 | ±3,1 | ±2,6 |
| | 0,7 | - | ±3,9 | ±2,5 | ±2,2 |
| | 0,5 | - | ±3,0 | ±2,0 | ±1,8 |
| 13 – 24 (Сч. 1,0; ТТ 0,5; ТН 0,5) | 0,9 | - | ±7,2 | ±4,0 | ±3,1 |
| | 0,8 | - | ±5,2 | ±3,1 | ±2,6 |
| | 0,7 | - | ±4,3 | ±2,7 | ±2,3 |
| | 0,5 | - | ±3,5 | ±2,3 | ±2,1 |

Примечания:

1 Погрешность измерений $d_{1(2)\%P}$ и $d_{1(2)\%Q}$ для $\cos j = 1,0$ нормируется от $I_1\%$, а погрешность измерений $d_{1(2)\%P}$ и $d_{1(2)\%Q}$ для $\cos j < 1,0$ нормируется от $I_2\%$;

2 Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);

3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;

4 Нормальные условия эксплуатации:

Параметры сети:

- диапазон напряжения - от $0,99 \cdot U_n$ до $1,01 \cdot U_n$;
- диапазон силы тока - от $0,01 \cdot I_n$ до $1,2 \cdot I_n$;

- температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от минус 40 до 50 °С; счетчиков -от 18 до 25 °С; УСПД - от 10 до 30 °С; ИВК - от 10 до 30 °С;

- частота - $(50 \pm 0,15)$ Гц.

5 Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от $0,9 \cdot U_{н1}$ до $1,1 \cdot U_{н1}$; диапазон силы первичного тока - от $0,01 \cdot I_{н1}$ до $1,2 \cdot I_{н1}$;

- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;

- температура окружающего воздуха - от минус 40 до 50 °С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от $0,8 \cdot U_{н2}$ до $1,15 \cdot U_{н2}$; диапазон силы вторичного тока - от $0,01 \cdot I_{н2}$ до $2 \cdot I_{н2}$;

- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;

- температура окружающего воздуха - от 10 до 30 °С.

6 Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2.

7 Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2 – активная, реактивная.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- в качестве показателей надежности измерительных трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с ГОСТ 1983-2001 и ГОСТ 7746-2001, определены средний срок службы и средняя наработка на отказ;

- счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03 – среднее время наработки на отказ не менее 90000 часов, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;

- счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.02М – среднее время наработки на отказ не менее 140000 часов;

- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 75 000 часов, среднее время восстановления работоспособности 1 час.

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;

- в журналах событий счетчиков и УСПД фиксируются факты:

- параметрирования;

- пропадания напряжения;

- коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчиков электроэнергии;

- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;

- испытательной коробки;

- УСПД.

- наличие защиты на программном уровне:

- пароль на счетчиках электроэнергии;

- пароль на УСПД;

- пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции шкалы времени в:

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

Глубина хранения информации:

- электросчетчики – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 35 суток; при отключении питания – не менее 5 лет;
- ИВКЭ – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 35 суток; при отключении питания – не менее 5 лет.
- ИВК – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 3,5 лет.

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист Паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность АИИС КУЭ

| Наименование | Тип | Кол-во, шт. |
|--|------------------------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 Трансформатор тока | ТВ110-II | 21 |
| 2 Трансформатор тока | ТРГ-110 П* | 6 |
| 3 Трансформатор тока | ТФНД-110М | 3 |
| 4 Трансформатор тока | ТВ-110/50 | 6 |
| 5 Трансформатор тока | ТВ-35/25 | 6 |
| 6 Трансформатор тока | ТВ35-III | 3 |
| 7 Трансформатор тока | ТФНД-35 | 3 |
| 8 Трансформатор тока | ТПОЛ-10 | 4 |
| 9 Трансформатор тока | ТПОФ | 12 |
| 10 Трансформатор напряжения | НКФ-110-57У1 | 3 |
| 11 Трансформатор напряжения | НКФ-110 | 3 |
| 12 Трансформатор напряжения | НОМ-35 | 4 |
| 13 Трансформатор напряжения | ЗНОМ-35 | 2 |
| 14 Трансформатор напряжения | НТМИ-6 | 2 |
| 15 Счетчик электрической энергии многофункциональный | СЭТ-4ТМ.03 | 12 |
| 16 Счетчик электрической энергии многофункциональный | СЭТ-4ТМ.03.01 | 10 |
| 17 Счетчик электрической энергии многофункциональный | СЭТ-4ТМ.02М.03 | 2 |
| 18 Устройство сбора и передачи данных | ЭКОМ-3000 | 1 |
| 19 Методика поверки | РТ-МП-2790-500-2015 | 1 |
| 20 Паспорт – формуляр | АУВП.411711.ФСК.027.07.ПС-ФО | 1 |

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-2790-500-2015 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Междуреченская». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 27.10.2015 г.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма, наносится на свидетельство о поверке.

Перечень основных средств поверки:

- для трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- для трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/ $\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- для счётчиков СЭТ-4ТМ.03 – по методике поверки ИЛГШ.411152.124РЭ1, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 2004 г.;
- для счётчиков СЭТ-4ТМ.02М – в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.145РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.145РЭ, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04 декабря 2007 г.;
- для УСПД ЭКОМ-3000 – в соответствии с методикой «ГСИ. Комплекс программно-технический измерительный ЭКОМ-3000. Методика поверки. ПБКМ.421459.003 МП», утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в мае 2009 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), номер в Государственном реестре средств измерений № 27008-04;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы с счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- средства измерений для проверки нагрузки на вторичные цепи ТТ и ТН и падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком – по МИ 3000-2006.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе: «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Междуреченская». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 1853/500-01.00229-2015 от 27.10.2015 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Междуреченская»

1. ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
2. ГОСТ 34.601-90 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания».
3. ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

ИНН 4716016979

Юридический адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Тел.: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ» (ООО «ИЦ ЭАК»)

Юридический адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17/1, стр. 4

Тел.: +7 (495) 620-08-38

Факс: +7 (495) 620-08-48

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31

Тел.: +7 (495) 544-00-00

Аттестат аккредитации ФБУ «Ростест-Москва» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA RU.310639 от 16.04.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2015 г.