

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Центр» (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 «Центр» 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) по ГОСТ 7746-2001, измерительные трансформаторы напряжения (далее по тексту – ТН) по ГОСТ 1983-2001, 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 Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; ОВ-110 кВ	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 Ктт = 2000/5 Зав. № 8229; 8204; 8227 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	А1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274031 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
2	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; I с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Весна I цепь (С-213)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 4076; 4071; 6644 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52592; 52085; 52404 Госреестр № 1188-84	А1802RAL- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01179125 Госреестр № 31857-06	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; II с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Весна II цепь (С-214)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 4073; 4074; 9841 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	A1802RAL- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01178867 Госреестр № 31857-06	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
4	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; I с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Емельяново-110 I цепь с отпайкой на ПС Солонцы (С-215)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 7937; 7876; 7786 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52592; 52085; 52404 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273778 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
5	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; II с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Емельяново-110 II цепь с отпайкой на ПС Солонцы (С-216)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 7957; 7904; 7954 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273998 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
6	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; I с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Левобережная- Центр I цепь (С-217)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 9172; 10347; 9087 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52592; 52085; 52404 Госреестр № 1188-84	A1802RAL- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01179013 Госреестр № 31857-06	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
7	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; II с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Левобережная- Центр II цепь (С-218)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 4072; 6846; 6845 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274075 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
8	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; I с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Миндерла I цепь с отпайкой на ПС Частоостровская (С-225)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 7961; 7982; 7678 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52592; 52085; 52404 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274186 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; II с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Миндерла II цепь с отпайками (С-226/236)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 7920; 7849; 7930 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01275753 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
10	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; I с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Восточная I цепь с отпайками (С-247)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 3376; 7969; 7784 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52592; 52085; 52404 Госреестр № 1188-84	A1802RAL- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01179133 Госреестр № 31857-06	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
11	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; II с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Восточная II цепь с отпайками (С-248)	ТФЗМ-110Б-ШУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 7939; 7865; 7906 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	A1802RAL- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01179131 Госреестр № 31857-06	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
12	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 2 сек.10 кВ, Ф.170-10	ТОЛ-10 УТ2 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 400/5 Зав. № 32359; 31577 Госреестр № 6009-77	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 1217 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281880 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
13	Ф. Нефтепровод 170-14	ТОЛ-10 УТ2 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 150/5 Зав. № 28658; 28849 Госреестр № 6009-77	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 1217 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274242 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
14	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 2 сек.10 кВ, Ф.170-16	ТОЛ-10 УТ2 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 400/5 Зав. № 25127; 24816 Госреестр № 6009-77	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 1217 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281887 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
15	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 2 сек.10 кВ, Ф.170-20	ТОЛ-10 УТ2 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 31580; 32161 Госреестр № 6009-77	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1217 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274179 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
16	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 4 сек.10 кВ, Ф.170-22	ТОЛ-10 УТ2 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 11707; 20076 Госреестр № 6009-77	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2613 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273846 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
17	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 4 сек.10 кВ, Ф.170- 24	ТЛК-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 4162; 4046 Госреестр № 9146-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2613 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274218 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
18	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 1 сек.10 кВ, Ф.170-3	ТОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 32175; 31598 Госреестр № 38395-08	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2622 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274074 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
19	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 4 сек.10 кВ, Ф.170- 32	ТОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 32379; 32007 Госреестр № 38395-08	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2613 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281879 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
20	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 1 сек.10 кВ, Ф.170-5	ТОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Зав. № 24654; 28088 Госреестр № 38395-08	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2622 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281883 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
21	КТП-272	ТШ-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 76843; 99555; 76222 Госреестр № 22657-02	-	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273702 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
22	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; I с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Весна-2 I цепь (С-211)	ТРГ-110 П* кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 1562; 1563; 1561 Госреестр № 26813-06	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52592; 52085; 52404 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274084 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
23	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; II с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Весна-2 II цепь (С-212)	ТРГ-110 П* кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 1565; 1564; 1566 Госреестр № 26813-06	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274025 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
24	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; I с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Слобода Весны I цепь (С-249)	ТРГ-110 П* кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 1567; 1569; 1568 Госреестр № 26813-06	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52592; 52085; 52404 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274151 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
25	ПС Центр 220/110/10 кВ; ОРУ-110 кВ; II с.ш. 110 кВ; ВЛ 110 кВ Центр- Слобода Весны II цепь (С-250)	ТРГ-110 П* кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 1559; 1558; 1560 Госреестр № 26813-06	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273416 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
26	В-110 кВ 1АТ	ТФЗМ-110Б- ШХЛ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 Зав. № 9170; 10288; 9167 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52592; 52085; 52404 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281885 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
27	В-110 кВ 2АТ	ТФЗМ-110Б- ШХЛ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 Зав. № 7738; 7958; 9960 Госреестр № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 52597; 52325; 51856 Госреестр № 1188-84	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281881 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
28	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 1 сек.10 кВ, Ф.170-13	ТОЛ-10-І кл.т 0,5S КТТ = 100/5 Зав. № 11218; 11219; 11220 Госреестр № 15128-07	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 2622 Госреестр № 20186-00	A1802RALX- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01214484 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
29	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 1 сек.10 кВ, Ф.170-15	ТОЛ-10-І кл.т 0,5 КТТ = 400/5 Зав. № 157; 159; 163 Госреестр № 15128-07	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 2622 Госреестр № 20186-00	A1802RALX- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281890 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
30	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 3 сек.10 кВ, Ф.170-29	ТОЛ-10-І кл.т 0,5 КТТ = 400/5 Зав. № 154; 161; 151 Госреестр № 15128-07	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 2618 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281877 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
31	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 3 сек.10 кВ, Ф.170-31	ТОЛ-10-І кл.т 0,5 КТТ = 150/5 Зав. № 7093; 7089; 7087 Госреестр № 15128-07	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 2618 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274041 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
32	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 3 сек.10 кВ, Ф.170-33	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТТ = 300/5 Зав. № 09018; 09042 Госреестр № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 2618 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273721 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
33	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 3 сек.10 кВ, Ф.170-35	ТОЛ-10-І кл.т 0,5 КТТ = 150/5 Зав. № 7108; 7114; 7418 Госреестр № 15128-07	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 2618 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273833 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
34	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 4 сек.10 кВ, Ф.170-38	ТОЛ-10-І кл.т 0,5 КТТ = 300/5 Зав. № 09147; 06949 Госреестр № 15128-07	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 2613 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281878 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
35	ф.170-6 КрайдЭО	ТОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Зав. № 19372; 19371; 19368 Госреестр № 38395-08	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1217 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274001 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
36	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 3 сек.10 кВ, Ф.170-19	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 32804; 32958; 32959 Госреестр № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2618 Госреестр № 20186-00	A1802RALX- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01228540 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
37	ПС Центр 220/110/10 кВ; ЗРУ-10 кВ, 1 сек.10 кВ, Ф.170-17	ТЛК10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 1295120000001; 1295120000002; 1295120000003 Госреестр № 9143-83	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2622 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273391 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
38	ф.170-44 РДУ	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 40383-13; 33003-13; 40548- 13 Госреестр № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2613 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274107 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
39	ф.170-45 РДУ	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 40391-13; 28203-13; 40317- 13 Госреестр № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2618 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01274150 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
40	В-10 кВ 1АТ 1сек.	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Зав. № 12747; 12511; 12354 Госреестр № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2622 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273693 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
41	В-10 кВ 2АТ 2сек.	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 Зав. № 21568-08; 21607-08; 21545-08 Госреестр № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 1217 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281888 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
42	В-10 кВ 1АТ 3сек.	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 Зав. № 11616; 11718; 12749 Госреестр № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 2618 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01273823 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10
43	В-10 кВ 2АТ 4сек.	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 Зав. № 21539-08; 21702-08; 21569-08 Госреестр № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 2613 Госреестр № 20186-00	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01281886 Госреестр № 31857-11	RTU-325T зав. № 008431 Госреестр № 44626-10

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₎ % £ I _{изм} < I ₅ %	I ₅ % £ I _{изм} < I ₂₀ %	I ₂₀ % £ I _{изм} < I ₁₀₀ %	I ₁₀₀ % £ I _{изм} £ I ₁₂₀ %
1	2	3	4	5	6
1 – 20, 26, 27, 29 – 43 (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
21 (Сч. 0,2S; ТТ 0,5)	1,0	-	±1,8	±1,0	±0,8
	0,9	-	±2,2	±1,2	±1,0
	0,8	-	±2,8	±1,5	±1,1
	0,7	-	±3,4	±1,8	±1,3
	0,5	-	±5,3	±2,7	±1,9

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
22 – 25 (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
28 (Сч. 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	±1,9	±1,2	±1,0	±1,0
	0,9	±2,4	±1,4	±1,2	±1,2
	0,8	±2,9	±1,7	±1,4	±1,4
	0,7	±3,6	±2,0	±1,6	±1,6
	0,5	±5,5	±3,0	±2,3	±2,3
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)%} £ I _{изм} < I _{5%}	I _{5%} £ I _{изм} < I _{20%}	I _{20%} £ I _{изм} < I _{100%}	I _{100%} £ I _{изм} £ I _{120%}
1 – 20, 26, 27, 29 – 43 (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
21 (Сч. 0,5; ТТ 0,5)	0,9	-	±6,4	±3,2	±2,3
	0,8	-	±4,4	±2,3	±1,7
	0,7	-	±3,5	±1,9	±1,4
	0,5	-	±2,7	±1,5	±1,2
22 – 25 (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
28 (Сч. 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,9	±8,1	±3,8	±2,7	±2,7
	0,8	±5,8	±2,7	±2,0	±2,0
	0,7	±4,8	±2,3	±1,7	±1,7
	0,5	±3,9	±1,9	±1,4	±1,4

Примечания:

1 Погрешность измерений d_{1(2)%P} и d_{1(2)%Q} для cosj = 1,0 нормируется от I_{1%}, а погрешность измерений d_{1(2)%P} и d_{1(2)%Q} для cosj < 1,0 нормируется от I_{2%};

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

3 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.

4 Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от $0,9 \cdot U_{n1}$ до $1,1 \cdot U_{n1}$; диапазон силы первичного тока - от $0,01 \cdot I_{n1}$ до $1,2 \cdot I_{n1}$;
- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от минус 40 до 50 °С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от $0,8 \cdot U_{n2}$ до $1,15 \cdot U_{n2}$; диапазон силы вторичного тока - от $0,01 \cdot I_{n2}$ до $2 \cdot I_{n2}$;
- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от 10 до 30 °С.

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

6 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 «Альфа А1800» – среднее время наработки на отказ не менее 120000 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 55 000 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	ТФЗМ-110Б-ШУ1	33
2 Трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2	10
3 Трансформатор тока	ТЛК-10	2
4 Трансформатор тока	ТОЛ-10	9
5 Трансформатор тока	ТШ-0,66	3
6 Трансформатор тока	ТРГ-110 П*	12
7 Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-ШХЛ1	6
8 Трансформатор тока	ТОЛ-10-1	17
9 Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	23
10 Трансформатор тока	ТЛК10	3
11 Трансформатор напряжения	НКФ110-83У1	6
12 Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	4
13 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1802RALQ-P4GB-DW-4	35
14 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1802RAL-P4GB-DW-4	5
15 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1802RALX-P4GB-DW-4	3
16 Устройство сбора и передачи данных	RTU-325T	1
17 Методика поверки	РТ-МП-2770-500-2015	1
18 Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.028.08.ПС-ФО	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-2770-500-2015 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Центр». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 23.10.2015 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/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;

- для счетчиков электроэнергии «Альфа А1800» (Госреестр № 31857-06) - по методике поверки МП-2203-0042-2006 утверждённой ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в мае 2006 г.;

- для счетчиков электроэнергии «Альфа А1800» (Госреестр № 31857-11) - по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки ДЯИМ.4111152.018 МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки ДЯИМ.4111152.018 МП, утвержденному в 2012 г.

- для УСПД RTU-325T – по документу «Устройства сбора и передачи данных RTU-325H и RTU-325T. Методика поверки. ДЯИМ.466215.005МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2010 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 «Центр». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 1525/500-01.00229-2015 от 23.10.2015 г.

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

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.