

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» января 2022 г. № 172

Регистрационный № 84211-21

Лист № 1
Всего листов 17

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Восточная

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни.

Первый уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройство сбора и передачи данных (УСПД), резервное устройство синхронизации системного времени (УССВ), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) АИИС КУЭ ЕНЭС, включающий центр сбора и обработки данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА), устройство синхронизации системного времени (УССВ), автоматизированные рабочие места (АРМ), расположенные в ЦСОД ИА и в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС, ПМЭС, каналаобразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных.

АИИС КУЭ обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации о результатах измерений активной и реактивной электрической энергии;

- синхронизация времени компонентов АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной национальной шкале координированного времени UTC (SU);

- хранение информации по заданным критериям;

- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по кабельным линиям связи поступают на входы счетчика электроэнергии, где производится измерение мгновенных и средних значений активной и реактивной мощности. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

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).

Сервер сбора ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту – ЕНЭС) автоматически опрашивает УСПД. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи), присоединенного к единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса сервер сбора автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в сервер баз данных ИВК. В сервере баз данных ИВК информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру.

Один раз в сутки оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML и передает его в ПАК АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ посредством электронной почты с использованием электронно-цифровой подписи.

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

СОЕВ функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. В состав ИВК входит УССВ ИВК, принимающее сигналы точного времени от спутниковых навигационных систем. УССВ ИВК обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию часов сервера сбора ИВК с национальной шкалой РФ координированного времени UTC (SU).

УССВ ИВК выполняет функцию источника точного времени для уровня ИВКЭ. УСПД может быть оснащено собственным резервным устройством синхронизации системного времени, принимающим сигналы точного времени национальной шкалы РФ координированного времени UTC (SU) от спутниковых навигационных систем. Переключение на резервный источник точного времени в УСПД происходит автоматически/вручную при отсутствии связи с УССВ ИВК. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени УСПД и времени национальной шкалы РФ координированного времени UTC (SU) более чем на ± 1 с., с интервалом проверки текущего времени не более 60 мин.

В процессе сбора информации со счетчиков с периодичностью один раз в 30 минут УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии, и, в случае расхождения более чем ± 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

СОЕВ обеспечивает синхронизацию времени компонентов АИИС КУЭ от источника точного времени, регистрацию даты, времени событий с привязкой к ним данных измерений количества электрической энергии с точностью ± 5 с.

Нанесение заводского номера на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер в виде цифро-буквенного обозначения установлен в технической документации АИИС КУЭ.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метрископ) (далее по тексту – СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ) используется при учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерений, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ), установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные (если имеются)	DataServer.exe, DataServer_USPD.exe

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Состав первого и второго уровней АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав 1-го и 2-го уровня измерительных каналов			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	УСПД, УССВ
1	2	3	4	5	6
1	ВЛ 220 кВ Восточная – ТЭЦ СХК (Т-201)	ТФЗМ 220Б-IV У1 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 6540-78	НАМИ кл.т 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10 УССВ-2 рег. № 54074-13
2	ВЛ 220 кВ Восточная – ЭС-2 СХК (Т-202)	ТФЗМ 220Б-IV У1 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 6540-78	НАМИ кл.т 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
3	ОВ-220 кВ	ТФЗМ 220Б-IV У1 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 6540-78	НАМИ кл.т 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
4	ВЛ 110 кВ Восточная – ГПП-2 СХК с отпайками (Т-1)	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 300/5 рег. № 2793-71	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08 НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-13	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5	ВЛ-110 кВ Восточная - Бройлерная I цепь (С-107)	ТФМ-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/5 рег. № 16023-97	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08 НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-13	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
6	ВЛ-110 кВ Восточная - Бройлерная II цепь (С-108)	ТФМ-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/5 зав. № 3875; 2051; 2052 рег. № 16023-97	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
7	ВЛ 110 кВ Восточная – Бройлерная с отпайкой на ПС Северо-Восточная (С-7)	ТФЗМ кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 80020-20	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08 НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-13	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10 УCCB-2 рег. № 54074-13
8	ВЛ 110 кВ Восточная – Западная с отпайками I цепь (С-5)	TG кл.т 0,2S Ктт = 2000/5 рег. № 75894-19	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08 НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-13	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
9	ВЛ 110 кВ Восточная – Западная с отпайками II цепь (С-6)	TG кл.т 0,2S Ктт = 2000/5 рег. № 75894-19	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
10	ВЛ-110 кВ Восточная - Коммунальная (С-9)	ТФЗМ 110Б-IV кл.т 0,5 Ктт = 400/5 рег. № 26422-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08 НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-13	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
11	ВЛ-110 кВ Восточная - Малиновка (С-8)	ТФЗМ кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 80020-20	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
12	ВЛ-110 кВ Восточная - Пиковая (Т-4)	ТФЗМ 110Б-IV кл.т 0,5 Ктт = 400/5 рег. № 26422-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10
13	ВЛ 110 кВ Восточная – Солнечная с отпайкой на ПС Северо-Восточная (С-10)	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 2793-71	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	УССВ-2 рег. № 54074-13
14	ВЛ-110 кВ Томская ГРЭС-2 - Восточная I цепь (С-2)	ТФЗМ 110Б-IV кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 26422-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
15	ВЛ-110 кВ Томская ГРЭС-2 - Восточная II цепь (С-1)	ТФЗМ 110Б-IV кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 26422-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08 НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-13	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
16	ОВ-110 кВ	ТФЗМ 110Б-IV кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 26422-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-08 НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 24218-13	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
17	ВВ-35 Т-5-1	GIF кл.т 0,5S Ктт = 750/5 рег. № 43240-09	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
18	ВВ-35 Т-5-2	GIF кл.т 0,5S Ктт = 750/5 рег. № 43240-09	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10
19	Ввод Т-1 35кВ	ТВДМ-35 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 81685-21	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	УССВ-2 рег. № 54074-13
20	Ввод Т-2 35кВ	ТВДМ-35 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 81685-21	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
21	ВЛ 35 кВ Восточная – Заводская с отпайкой на ПС ЗПП-Т (3521)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
22	ВЛ 35 кВ Восточная – Заводская с отпайкой на ПС ЗПП-Т (3522)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
23	ВЛ 35 кВ Восточная – Томская ТЭЦ-1 (3525)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
24	ВЛ 35 кВ Восточная – Томская ТЭЦ-1 (3526)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
25	ВЛ 35 кВ Восточная – Сибкабель II цепь (3592)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
26	ВЛ 35 кВ Восточная – Сибкабель I цепь (3593)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
27	ВЛ 35 кВ Восточная – Спутник с отпайками (3527)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
28	ВЛ 35 кВ Восточная – Спутник с отпайками (3528)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10
29	ВЛ 35 кВ Восточная – Томск-2 I цепь (3523)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	УССВ-2 рег. № 54074-13
30	ВЛ 35 кВ Восточная – Томск-2 II цепь (3524)	ТГМ кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 59982-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
31	Ввод Т-1 10кВ	ТПШФ кл.т 0,5 Ктт = 2000/5 рег. № 519-50	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
32	Ввод Т-2 10кВ	ТПШЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 2000/5 рег. № 1423-60	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
33	Ф-802	ТПЛ-10-М кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 22192-07	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
34	Ф-809	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 рег. № 2363-68	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
35	Ф-810	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 814-53	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
36	Ф-813	ТПЛ-10-М кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
37	Ф-814	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 рег. № 1276-59	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
38	Ф-817	ТПФ кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 517-50 ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 814-53	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10
39	Ф-819	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 814-53	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	УССВ-2 рег. № 54074-13
40	Ф-820	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 814-53	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
41	Ф-821	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 814-53	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
42	Ф-823	ТПЛ-10-М кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
43	Ф-824	ТПФ кл.т 0,5 Ктт = 400/5 рег. № 517-50	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
44	Ф-825	ТПЛ-10-М кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
45	Ф-826	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 814-53	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
46	Ф-827	ТПЛ-10-М кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
47	Ф-828	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 814-53	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
48	Ф-829	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 рег. № 1276-59	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
49	Ф-830	ТПОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 1261-59 ТПОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 1261-08	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10
50	Ф-832	ТПЛ-10-М кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 22192-07	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	УССВ-2 рег. № 54074-13
51	Ф-833	ТПОЛ кл.т 0,5 Ктт = 200/5 рег. № 47958-11	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
52	Ф-834	ТПОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 1261-59	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
53	Ф-835	ТПОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 1261-59	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
54	Ф-836	ТПЛ-10-М кл.т 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 22192-07	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
55	Ф-838	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 рег. № 2473-69	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
56	Ф-847	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 30709-11	ЗНОЛ кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
57	Ф-848	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 30709-11	ЗНОЛ кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
58	TCH-1	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 рег. № 814-53	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 81619-21	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10
59	TCH-2	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 рег. № 814-53	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	УССВ-2 рег. № 54074-13
60	Ф-822	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 рег. № 1276-59	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 10000/100 рег. № 11094-87	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
61	BB-10 T-5	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 2000/5 рег. № 30709-11	ЗНОЛ кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
62	КЛ 0,4 кВ "БС 70142 сотовой связи"	ТТИ кл.т 0,5 Ктт = 50/5 рег. № 28139-12	-	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Примечания

1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

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

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)}\%$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20}\%$,	$\delta_{100}\%$,
		$I_{1(2)}\% \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100}\%$	$I_{100}\% \leq I_{изм} \leq I_{120}\%$
1 – 7, 10 – 16, 32, 35, 37, 40, 43, 45, 47, 49, 52, 55, 59, 60 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,2)	1,0	-	1,7	0,9	0,7
	0,8	-	2,8	1,4	1,0
	0,5	-	5,3	2,7	1,9
8, 9 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	1,0	0,6	0,5	0,5
	0,8	1,1	0,8	0,6	0,6
	0,5	1,8	1,3	0,9	0,9
17, 18, 21–30, 36, 42, 44, 46, 56, 57, 61 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	1,8	1,1	0,9	0,9
	0,8	2,5	1,6	1,2	1,2
	0,5	4,8	3,0	2,2	2,2
19, 20, 31, 34, 38, 39, 41, 48, 51, 53, 58 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	1,8	1,1	0,9
	0,8	-	2,8	1,6	1,2
	0,5	-	5,4	2,9	2,2
33, 50, 54 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,2)	1,0	1,7	0,9	0,7	0,7
	0,8	2,5	1,5	1,0	1,0
	0,5	4,7	2,8	1,9	1,9
62 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5)	1,0	-	1,7	0,9	0,6
	0,8	-	2,7	1,4	0,9
	0,5	-	5,3	2,6	1,8
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_2\%$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20}\%$,	$\delta_{100}\%$,
		$I_2\% \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100}\%$	$I_{100}\% \leq I_{изм} \leq I_{120}\%$
1 – 7, 10 – 16, 32, 35, 37, 40, 43, 45, 47, 49, 52, 55, 59, 60 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,2)	0,8	-	4,3	2,2	1,6
	0,5	-	2,5	1,4	1,1
8, 9 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,8	1,8	1,4	1,0	1,0
	0,5	1,5	0,9	0,8	0,8

Продолжение таблицы 2

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{2\%}$,	$\delta_{5\%}$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
17, 18, 21 – 30, 36, 42, 44, 46, 56, 57, 61 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,0	2,5	1,9	1,9
	0,5	2,4	1,5	1,2	1,2
19, 20, , 31, 34, 38, 39, 41, 48, 51, 53, 58 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,8	-	4,4	2,4	1,9
	0,5	-	2,5	1,5	1,2
33, 50, 54 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,2)	0,8	3,8	2,4	1,6	1,6
	0,5	2,4	1,4	1,1	1,1
62 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5)	0,8	-	4,3	2,2	1,5
	0,5	-	2,4	1,3	1,0
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_{5\%}$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1 – 7, 10 – 16, 32, 35, 37, 40, 43, 45, 47, 49, 52, 55, 59, 60 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,2)	1,0	-	1,8	1,1	0,9
	0,8	-	2,8	1,6	1,2
	0,5	-	5,3	2,8	2,0
8, 9 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	1,2	0,8	0,7	0,7
	0,8	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,5	1,9	1,4	1,1	1,1
17, 18, 21–30, 36, 42, 44, 46, 56, 57, 61 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	1,9	1,2	1,0	1,0
	0,8	2,6	1,7	1,4	1,4
	0,5	4,8	3,0	2,3	2,3
19, 20, 31, 34, 38, 39, 41, 48, 51, 53, 58 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	1,9	1,2	1,0
	0,8	-	2,9	1,7	1,4
	0,5	-	5,5	3,0	2,3
33, 50, 54 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,2)	1,0	1,8	1,1	0,9	0,9
	0,8	2,5	1,6	1,2	1,2
	0,5	4,7	2,8	2,0	2,0

Продолжение таблицы 2

Номер ИК	$\cos\varphi$	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_5 \%$,	$\delta_{20} \%$,	$\delta_{100} \%$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
62 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5)	1,0	-	1,8	1,0	0,8
	0,8	-	2,8	1,5	1,1
	0,5	-	5,3	2,7	1,9
Номер ИК	$\cos\varphi$	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_2 \%$,	$\delta_5 \%$,	$\delta_{20} \%$,	$\delta_{100} \%$,
		$I_2 \% \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1 – 7, 10 – 16, 32, 35, 37, 40, 43, 45, 47, 49, 52, 55, 59, 60 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,2)	0,8	-	4,5	2,6	2,1
	0,5	-	2,8	1,8	1,6
8, 9 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,8	2,2	1,9	1,6	1,6
	0,5	1,9	1,5	1,4	1,4
17, 18, 21–30, 36, 42, 44, 46, 56, 57, 61 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,2	2,9	2,3	2,3
	0,5	2,7	2,0	1,7	1,7
19, 20, 31, 34, 38, 39, 41, 48, 51, 53, 58 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,8	-	4,6	2,8	2,3
	0,5	-	2,8	1,9	1,7
33, 50, 54 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,2)	0,8	4,1	2,7	2,1	2,1
	0,5	2,7	1,9	1,6	1,6
62 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5)	0,8	-	4,5	2,5	2,0
	0,5	-	2,7	1,8	1,6
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с					5
Примечания					
1 Границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%R}$ для $\cos\varphi=1,0$ нормируются от $I_1\%$, границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%R}$ и $\delta_{2\%Q}$ для $\cos\varphi<1,0$ нормируются от $I_2\%$.					
2 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).					

Таблица 4 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц	от 99 до 101 от 1(5) до 120 0,87 от 49,85 до 50,15
температура окружающей среды, °С: - для счетчиков электроэнергии	от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц	от 90 до 110 от 1(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4
диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для сервера, УССВ	от -45 до +40 от +10 до +30 от +10 до +30 от +18 до +24
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее	120000
	72
УСПД RTU-325Т: - средняя наработка на отказ, ч, не менее	55000
устройство синхронизации системного времени УССВ-2: - средняя наработка на отказ, ч, не менее	74500
радиосервер точного времени РСТВ-01: - средняя наработка на отказ, ч, не менее	55000
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	1200
УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее при отключенном питании, лет, не менее	45 5
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

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).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

Наименование	Тип	Госреестр	Кол.
1	2	3	4
Трансформатор тока	ТФЗМ 220Б-IV У1	6540-78	9
Трансформатор тока	ТФНД-110М	2793-71	5
Трансформатор тока	ТФМ-110	16023-97	6
Трансформатор тока	ТФЗМ	80020-20	6
Трансформатор тока	TG	75894-19	6
Трансформатор тока	ТФЗМ 110Б-IV	26422-04	14
Трансформатор тока	GIF	43240-09	6
Трансформатор тока	ТВДМ-35	81685-21	6
Трансформатор тока	ТГМ	59982-15	30
Трансформатор тока	ТПШФ	519-50	2
Трансформатор тока	ТПШЛ-10	1423-60	2
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	22192-07	14
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	2363-68	2
Трансформатор тока	ТПФМ-10	814-53	17
Трансформатор тока	ТПЛ-10	1276-59	2
Трансформатор тока	ТПФ	517-50	3
Трансформатор тока	ТПЛ-10	1276-59	6
Трансформатор тока	ТПОЛ	47958-11	4
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	1261-59	4
Трансформатор тока	ТЛМ-10	2473-69	2
Трансформатор тока	ТЛП-10	30709-11	9
Трансформатор тока	ТТИ	28139-12	3
Трансформатор напряжения	НАМИ	60353-15	6
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	24218-08	6

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	24218-13	3
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	912-70	6
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66 У3	81619-21	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	11094-87	1
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ	46738-11	3
Счетчик электрической энергии многофункциональный	Альфа А1800	31857-11	62
УСПД	RTU-325T	44626-10	1
УССВ	УССВ-2	54074-13	1
Формуляр	РЭМ-ПТР-2019.С013-ФО	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика (метод) измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Восточная», аттестованной ООО «ЭнерТест», регистрационный номер RA.RU.311723 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации.

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

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

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания

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

Адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Телефон: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

Web-сайт: www.fsk-ees.ru

E-mail: info@fsk-ees.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнерТест» (ООО «ЭнерТест»)

Адрес: 141100, Московская область, г. Щелково, Пролетарский пр-т, д. 12, кв. 342

Телефон: +7 (499) 991-19-91

Web-сайт: www.enertest.ru

E-mail: info@enertest.ru

Регистрационный номер RA.RU.311723 в Реестре аккредитованных лиц в области
обеспечения единства измерений Росаккредитации

