

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «26» февраля 2025 г. № 387

Регистрационный № 94735-25

Лист № 1
Всего листов 13

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ Таксимо

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ Таксимо (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), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий сервер сбора и сервер баз данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА), устройство синхронизации системного времени (УССВ ИВК), автоматизированные рабочие места (АРМ), расположенные в ЦСОД ИА и в филиалах ПАО «Россети» - МЭС, ПМЭС, каналообразующую 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 линиям связи.

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. УССВ ИВК, принимающее сигналы спутниковых навигационных систем, обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию времени в ИВК с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

ИВК выполняет функцию источника точного времени для ИВКЭ. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени в УСПД и времени национальной шкалы координированного времени UTC (SU) более чем на 2 с. Интервал проверки текущего времени в УСПД выполняется с периодичностью не менее одного раза в 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 на 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

Факт корректировки времени отражается в журналах событий счётчиков, УСПД и сервера ИВК с указанием времени (включая секунды) корректируемого и корректирующего компонентов в момент, предшествующий коррекции и величины коррекции

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Нанесение заводского номера на средство измерений не предусмотрено. Средству измерений присвоен заводской номер 001. Заводской номер указывается в формуляре АИИС КУЭ типографским способом. Место, способ и форма нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ, приведены в формуляре на АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метроскоп) (далее по тексту - СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) 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.

СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) не оказывает влияния на метрологические характеристики АИИС КУЭ.

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

Метрологически значимой частью СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) являются файлы DataServer.exe, DataServer_USPD.exe.

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

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
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

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ			УСПД	УССВ ИВК
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии		
1	2	3	4	5	6	7
1	АТ-3 500 кВ	ТВ-СВЭЛ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 1000/1 рег. № 67627-17	ЕТН-500 кл.т. 0,2 К _{ТН} = (500000/√3)/(100/√3) рег. № 87797-22	СТЭМ-300 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 71771-18	RTU-325T рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
2	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо	ТГФ-500 кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 1000/1 рег. № 86278-22	ЕТН-500 кл.т. 0,2 К _{ТН} = (500000/√3)/(100/√3) рег. № 87797-22	СТЭМ-300 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 71771-18		
3	АТ-1 220 кВ	ТВ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 64181-16	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
4	АТ-2 220 кВ	ТВ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 64181-16	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
5	АТ-3 В-1-220	ТВ-220* кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 2000/5 рег. № 69459-17	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	СТЭМ-300 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 71771-18		
6	АТ-3 В-2-220	ТВ-220* кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 2000/5 рег. № 69459-17	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	СТЭМ-300 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 71771-18		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	ВЛ 220 кВ Окусикан – Таксимо (ОТ-43)	ТВ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 64181-16	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
8	ВЛ 220 кВ Перевал – Таксимо (ПТ-44)	ТВ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 64181-16	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
9	ВЛ 220 кВ Таксимо – Куанда (ТК-47)	ТВ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 64181-16	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
10	ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан I цепь	ТВ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 64181-16	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
11	ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан II цепь с отпайками	ТГФМ-220 кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 52260-12	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
12	УШР-1 220 кВ	ТВ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 64181-16	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
13	ОВ-220 кВ	ТВ кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 64181-16	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
14	СВ 220 кВ	ТВ-220* кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 2000/5 рег. № 69459-17	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	СТЭМ-300 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 71771-18		
15	ВЛ 110 кВ Таксимо – Ирокинда с отпайкой на ПС Кедровская (ТИ-13)	SB 0,8 кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 300/5 рег. № 20951-08	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
16	ВЛ 110 кВ Таксимо – Чара с отпайками (ТТ-72)	SB 0,8 кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 20951-08	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
17	ВЛ 110 кВ Таксимо – Таксимо тяговая (ТТ-12)	SB 0,8 кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 300/5 рег. № 20951-08	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
18	ОВ-110 кВ	SB 0,8 кл.т. 0,2S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 20951-08	VCU кл.т. 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 53610-13	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10	СТБ-01 рег. № 49933-12
19	ВЛ 35 кВ Таксимо – Куанда (Восток)	ТФЗМ кл.т. 0,5 К _{ТТ} = 100/5 рег. № 80022-20	ЗНОМ-35-65 кл.т. 0,5 К _{ТН} = (35000/√3)/(100/√3) рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
20	ВЛ 35 кВ Таксимо – Мую (ТМ-373)	ТФЗМ кл.т. 0,5 К _{ТТ} = 150/5 рег. № 80022-20	ЗНОМ-35-65 кл.т. 0,5 К _{ТН} = (35000/√3)/(100/√3) рег. № 912-70	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
21	ЗРУ 10 кВ, Яч. 13, РТСН	ТЛП-10 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 50/5 рег. № 30709-11	4MR12 PFK кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 85688-22	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1 рег. № 71771-18		
22	ЗРУ 10 кВ, Яч. 17, КТПН-1	4МА кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 200/5 рег. № 44090-10	4MR12 PFK кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 85688-22	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
23	ЗРУ 10 кВ, Яч. 4, КТПН-2	4МА кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 200/5 рег. № 44090-10	4MR12 PFK кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 85688-22	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
24	ЗРУ 10 кВ, Яч. 12, Т-5 СМП	4МА кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 200/5 рег. № 44090-10	4MR12 PFK кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 85688-22	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
25	ЗРУ 10 кВ, Яч. 16, Т-1 Мостотряд	4МА кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 200/5 рег. № 44090-10	4MR12 PFK кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 85688-22	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
26	ЗРУ 10 кВ, Яч. 18, ТХН-2	ТЛП-10 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 80/5 рег. № 30709-11	4MR12 PFK кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 85688-22	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1 рег. № 71771-18		
27	ЗРУ 10 кВ, Яч. 20, ТСН-8	ТЛП-10 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 50/5 рег. № 30709-11	4MR12 PFK кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 85688-22	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1 рег. № 71771-18		
28	КРУН 10 кВ АТ-3, Яч. 3, ТСН-7	ТЛП-10 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 50/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-НТЗ кл.т. 0,5 К _{ТН} = 10000/100 рег. № 70747-18	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1 рег. № 71771-18		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
29	КРУН 10 кВ АТ-3, Яч. 5, ТХН-1	ТЛП-10 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 80/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-НТЗ кл.т. 0,5 К _{ТН} = 10000/100 рег. № 70747-18	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1 рег. № 71771-18	RTU-325T рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
30	КРУН 10 кВ АТ-3, Яч. 7, ввод 10 кВ АТ-3	ТЛП-10 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 150/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-НТЗ кл.т. 0,5 К _{ТН} = 10000/100 рег. № 70747-18	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1 рег. № 71771-18		
31	ЩСН-0,4 кВ, Панель В15N	ТТЕ-А 0,66 кВ кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 150/5 рег. № 73808-19	-	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1 рег. № 71771-18		
32	ЩСН-0,4 кВ, Панель В25N	ТШП-0,66 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 300/5 рег. № 75076-19	-	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1 рег. № 71771-18		
33	Ввод №1 МТС (Панель №7А АВ-3) (мал)	ТОП кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 30/5 рег. № 47959-16	-	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
34	Ввод №2 МТС (Панель №8А АВ-9) (мал)	ТОП кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 30/5 рег. № 47959-16	-	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
35	ф. 0,4 кВ ввод №1 Ростелеком (Панель №4 АВ-4) (мал)	ТТИ кл.т. 0,5 К _{ТТ} = 75/5 рег. № 28139-12	-	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
36	ф. 0,4 кВ ввод №2 Ростелеком (Панель №6 АВ-6) (мал)	ТТИ кл.т. 0,5 К _{ТТ} = 75/5 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			
		$\delta_{1(2)}\%$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20}\%$,	$\delta_{100}\%$,
		$I_{1(2)}\% \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100}\%$	$I_{100}\% \leq I_{изм} \leq I_{120}\%$
1-18 (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
19-20 (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
21, 26-30 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	2,1	1,2	1,0	1,0
	0,8	2,7	1,7	1,3	1,3
	0,5	4,9	3,1	2,3	2,3
22-25 (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
31-32 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S)	1,0	2,0	1,0	0,8	0,8
	0,8	2,6	1,6	1,1	1,1
	0,5	4,7	2,8	1,9	1,9
33-34 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S)	1,0	1,7	0,9	0,6	0,6
	0,8	2,4	1,4	0,9	0,9
	0,5	4,6	2,7	1,8	1,8
35-36 (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			
		$\delta_{2\%}$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20}\%$,	$\delta_{100}\%$,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100}\%$	$I_{100}\% \leq I_{изм} \leq I_{120}\%$
1-2, 5-18 (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
3-4 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,8	2,0	1,3	0,9	0,9
	0,5	1,5	1,0	0,7	0,7
19-20 (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
21, 26-30 (Счетчик 1; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,1	2,8	2,1	2,1
	0,5	2,7	1,8	1,5	1,5

Продолжение таблицы 3

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			
		$\delta_{2\%}$,	$\delta_{5\%}$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
22-25 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,0	2,5	1,8	1,8
	0,5	2,4	1,6	1,2	1,2
31-32 (Счетчик 1; ТТ 0,5S)	0,8	4,0	2,6	1,8	1,8
	0,5	2,6	1,7	1,3	1,3
33-34 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S)	0,8	3,8	2,3	1,5	1,5
	0,5	2,3	1,4	1,0	1,0
35-36 (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 эксплуатации ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_{5\%}$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1-18 (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
19-20 (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
21, 26-30 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	2,4	1,7	1,6	1,6
	0,8	3,0	2,1	1,8	1,8
	0,5	5,1	3,4	2,6	2,6
22-25 (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
31-32 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S)	1,0	2,3	1,6	1,4	1,4
	0,8	2,9	2,0	1,7	1,7
	0,5	4,9	3,1	2,3	2,3
33-34 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S)	1,0	1,8	1,0	0,8	0,8
	0,8	2,5	1,5	1,1	1,1
	0,5	4,7	2,8	1,9	1,9
35-36 (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

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{2\%}$,	$\delta_{5\%}$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1-2, 5-18 (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
3-4 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,8	2,7	1,7	1,2	1,2
	0,5	2,1	1,4	1,0	1,0
19-20 (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
21, 26-30 (Счетчик 1; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	5,1	4,1	3,7	3,7
	0,5	4,0	3,5	3,3	3,3
22-25 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,4	2,7	2,0	2,0
	0,5	2,9	1,8	1,4	1,4
31-32 (Счетчик 1; ТТ 0,5S)	0,8	5,0	4,0	3,5	3,5
	0,5	4,0	3,4	3,2	3,2
33-34 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S)	0,8	4,0	2,7	2,0	2,0
	0,5	2,6	1,8	1,6	1,6
35-36 (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 СОЕВ АИИС КУЭ относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с					5
Примечания 1 Границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ для $\cos\varphi=1,0$ нормируются от $I_{1\%}$, границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ 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 $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °C: - для счетчиков	от 99 до 101 от 1(5) до 120 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для сервера, УССВ	от 90 до 110 от 1(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +10 до +30 от +10 до +30 от +18 до +24
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии СТЭМ-300: - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее УСПД RTU-325T: - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УССВ СТВ-01: - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	220000 2 120000 55000 24 100000 1
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее - сохранность данных при отключенном питании, лет, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 5 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);
- ИВК (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТВ-СВЭЛ	3
Трансформаторы тока	ТГФ-500	3
Трансформаторы тока	ТВ	24
Трансформаторы тока	ТВ-220*	9
Трансформаторы тока	ТГФМ-220	3
Трансформаторы тока встроенные	SB 0,8	12
Трансформаторы тока	ТФЗМ	4
Трансформаторы тока	ТЛП-10	18
Трансформаторы тока измерительные	4МА	12
Трансформатор тока	ТТЕ-А 0,66 кВ	3
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	3
Трансформаторы тока опорные	ТОП	6

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ	6
Трансформаторы напряжения	ETH-500	12
Трансформаторы напряжения емкостные	VCU	12
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	6
Трансформаторы напряжения	4MR12 PFK	6
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАЛИ-НТЗ	1
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	СТЭМ-300	13
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	23
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325T	1
Комплексы измерительно-вычислительные	СТВ-01	1
Формуляр	ЭСТ.011.ФСК.001.2024-ФО	1

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 500 кВ Таксимо», аттестованном ООО «Энергостандарт», г. Хабаровск, уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314710 от 28.03.2024.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений»;

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».

Правообладатель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»
(ПАО «Россети»)

ИНН 4716016979

Юридический адрес: 121353, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский,
ул. Беловежская, д. 4

Телефон: +7 (800) 200-18-81

Факс: +7 (495) 710-96-55

E-mail: info@fsk-ees.ru

Web-сайт: www.fsk-ees.ru

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»
(ПАО «Россети»)
ИНН 4716016979
Адрес: 121353, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский,
ул. Беловежская, д. 4
Телефон: +7 (800) 200-18-81
Факс: +7 (495) 710-96-55
E-mail: info@fsk-ees.ru
Web-сайт: www.fsk-ees.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энергостандарт»
(ООО «Энергостандарт»)
ИНН 2724235650
Адрес: 680014, г. Хабаровск, ул. Промышленная, д. 3, оф. 312, оф. 314
Телефон: +7 (962) 500-81-51
E-mail: estandart27@mail.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314580.

