

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ Вольская

Назначение средства измерений

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

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 - 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); каналобразующую аппаратуру; средства связи и передачи данных.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по измерительным линиям связи поступают на выходы 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.

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) 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. В сервере БД 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. Сформированные архивные файлы автоматически сохраняются на «жестком» диске.

Один раз в сутки коммуникационный сервер ИВК автоматизированно формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML, и автоматизированно передает его в программно-аппаратный комплекс (ПАК) АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС».

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для оперативного управления энергопотреблением на ПС 220 кВ Вольская ПАО «ФСК 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). Устройство синхронизации системного времени обеспечивает автоматическую синхронизацию часов сервера, при превышении порога ± 1 с происходит коррекция часов сервера. Часы УСПД синхронизируются при каждом сеансе связи УСПД - сервер, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и сервера на значение, превышающее ± 1 с. Часы счетчиков синхронизируются от часов УСПД с периодичностью 1 раз в 30 минут, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД более чем на ± 2 с.

Погрешность измерения системного времени 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 АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.00
Цифровой идентификатор ПО	D233ED6393702747769A45DE8E67B57E

СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 3.

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

Метрологические и технические характеристики

Состав первого и второго уровней ИК АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Метрологические характеристики АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 2 - Состав первого и второго уровней ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Состав первого и второго уровней ИК			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	ИВКЭ (УСПД)
1	2	3	4	5	6
1	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-220 кВ, ВЛ-220 кВ Сенная-2 (ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС-Буровка тяговая с отпайкой на ПС Вольская)	ТГФМ-220 кл.т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 1927; 1928; 1929 Госреестр № 52260-12	НКФ-220-58 кл.т 0,5 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 55012; 46002; 54991 Госреестр № 14626-00	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268170 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
2	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-220 кВ, ОВ-220 кВ	ТГФМ-220 кл.т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 1930; 1931; 1932 Госреестр № 52260-12	НАМИ-220 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 2376; 2378; 2381 Госреестр № 20344-05 НКФ-220-58 кл.т 0,5 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 55012; 46002; 54991 Госреестр № 14626-00	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288708 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
3	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-220 кВ, ВЛ-220 кВ СарГЭС - Терешка с отп. на ПС Вольская	ТГФ-220П* кл.т 0,2 Ктт = 600/5 Зав. № 245; 132; 130 Госреестр № 20645-12	НАМИ-220 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 2376; 2378; 2381 Госреестр № 20344-05	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288709 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
4	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Вольская - Терешка 1ц (Аммиак 1ц)"	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 11018; 11019; 11020 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 10370; 10356; 10364 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288752 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
5	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Вольская - Терешка 2ц (Аммиак 2ц)"	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 11479; 11480; 11481 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 10378; 10365; 10376 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288700 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
6	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Вольская - Черкасск 1ц (Черкасск 1ц)"	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 11012; 11013; 11014 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 10370; 10356; 10364 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268111 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
7	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Вольская - Черкасск 2ц (Черкасск 2ц)"	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 11009; 11010; 11011 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 10378; 10365; 10376 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268103 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
8	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Вольская - Вольскцемент с отпайкой на 3-д Металлист 1ц (Большевик 1ц)"	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 11024; 11025; 11026 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 10370; 10356; 10364 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288766 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
9	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Вольская - Вольскцемент с отпайкой на 3-д Металлист 2ц (Большевик 2ц)"	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 11021; 11022; 11023 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 10378; 10365; 10376 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288767 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
10	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Вольская - Мехзавод 1ц (Поляна-1ц)"	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 11027; 11028; 11029 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 10370; 10356; 10364 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268197 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
11	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Вольская - Мехзавод 2ц (Поляна-2ц)"	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 11015; 11016; 11017 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 10378; 10365; 10376 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268024 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
12	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-110 кВ, ОВ-110 кВ	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 11006; 11007; 11008 Госреестр № 52261-12	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 10370; 10356; 10364; 10378; 10365; 10376 Госреестр № 60353-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288701 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
13	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-35 кВ, СШ-35 кВ, ВЛ-35 кВ "Вольская - Шиханы (Шиханы - 1)"	ТГМ-35 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Зав. № 478; 457; 480 Госреестр № 59982-15	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3800 Госреестр № 60002-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288734 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
14	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-35 кВ, СШ-35 кВ, ВЛ-35 кВ "Вольская - Рубин (Рубин)"	ТГМ-35 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 Зав. № 490; 479; 481 Госреестр № 59982-15	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3802 Госреестр № 60002-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268176 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
15	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-35 кВ, СШ-35 кВ, ВЛ-35 кВ "Вольская - Комсомолец 1ц (Комсомолец-1ц)"	ТГМ-35 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 516; 489; 522 Госреестр № 59982-15	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3800 Госреестр № 60002-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268207 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
16	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-35 кВ, СШ-35 кВ, ВЛ-35 кВ "Вольская - Комсомолец 2ц (Комсомолец-2ц)"	ТГМ-35 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 435; 436; 429 Госреестр № 59982-15	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3802 Госреестр № 60002-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268172 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
17	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-35 кВ, СШ-35 кВ, ВЛ-35 кВ "Вольская - Коммунар 1ц с отпайкой на ПС АЦИ (Коммунар-1ц)"	ТГМ-35 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 428; 449; 468 Госреестр № 59982-15	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3800 Госреестр № 60002-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268178 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
18	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-35 кВ, СШ-35 кВ, ВЛ-35 кВ "Вольская - Коммунар 2ц с отпайкой на ПС АЦИ (Коммунар-2ц)"	ТГМ-35 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 427; 433; 430 Госреестр № 59982-15	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3802 Госреестр № 60002-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268041 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
19	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-35 кВ, В-35 кВ Плавка гололёда	ТГМ-35 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 434; 432; 431 Госреестр № 59982-15	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3800 Госреестр № 60002-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268040 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
20	ПС 220 кВ Вольская, ОРУ-35 кВ, В-35 кВ ТЗ (ПГ напряжением 6 кВ)	ТВТ-35 М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 6860/1; 6860/2; 6860/3 Госреестр 3642-73	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3802 Госреестр № 60002-15	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94080394 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
21	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "Северный - 1"	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Зав. № 15-18634; 15-18635; 15-18636 Госреестр № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288746 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
22	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "ЖБИ - 1"	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-18601; 15-18602; 15-18603 Госреестр № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288778 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
23	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ Военное училище	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 15-18592; 15-18593; 15-18594 Госреестр № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268084 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
24	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "Молочный завод ГМЗ - 1"	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 Зав. № 15-18580; 15-18581; 15-18582 Госреестр № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268175 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
25	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "Агрегатная - 1"	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-18595; 15-18599; 15-18600 Госреестр № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268050 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
26	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "НС - 1ц"	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Зав. № 15-18631; 15-18632; 15-18633 Госреестр № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268085 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
27	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "КПП"	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 15-18625; 15-18626; 15-18627 Госреестр № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268082 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
28	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "Головушка"	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 15-18628; 15-18629; 15-18630 Госреестр № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268035 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
29	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 2СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "Привольск"	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Зав. № 15-18607; 15-18608; 15-18609 Госреестр № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 15-17426; 15-17425; 15-17423 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268086 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
30	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 2СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "НС - 2ц"	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 100/5 Зав. № 15-25621; 15-25622; 15-25623 Госреестр № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 15-17426; 15-17425; 15-17423 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268177 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
31	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 2СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "Молочный завод ГМЗ - 2"	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 Зав. № 15-18577; 15-18578; 15-18579 Госреестр № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 15-17426; 15-17425; 15-17423 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268192 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
32	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 2СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "Агрегатный - 2"	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-18596; 15-18597; 15-18598 Госреестр № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 15-17426; 15-17425; 15-17423 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268149 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
33	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 2СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "ЖБИ - 2"	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-18592; 15-18593; 15-18594 Госреестр № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 15-17426; 15-17425; 15-17423 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268071 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
34	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 2СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "Северный - 2"	ТВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 10220; 8917 Госреестр № 8913-82	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17426; 15-17425; 15-17423 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288719 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
35	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 1СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "ГРС - 1"	ТЛК10-5 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 17454; 19505 Госреестр № 9143-01	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17421; 15-17422; 15-17424 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268184 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
36	ПС 220 кВ Вольская, КРУН-6 кВ, 2СШ-6 кВ, ВЛ-6 кВ "ГРС - 2"	ТЛК10-5 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 19533; 19636 Госреестр № 9143-01	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Зав. № 15-17426; 15-17425; 15-17423 Госреестр № 47583-11	ZMD402CT41.0467 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268209 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
37	ПС 220 кВ Вольская, ТСН-1, ОПУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ "Жилой дом"	ТШП-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 5043892; 5043893; 5043894 Госреестр № 47957-11	-	ZMD405CT41.0467 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94206301 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07
38	ПС 220 кВ Вольская, ТСН-2А, ГЩУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ "РМС"	ТОП-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 Зав. № 5025590; 5025592; 5025591 Госреестр № 47959-11	-	ZMD405CT41.0467 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94344638 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00199 Госреестр № 36643-07

Таблица 3 - Метрологические характеристики

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$d_{1(2)\%}$,	$d_5\%$,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 2 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	±1,3	±1,0	±0,9	±0,9
	0,9	±1,3	±1,1	±1,0	±1,0
	0,8	±1,5	±1,2	±1,1	±1,1
	0,7	±1,6	±1,3	±1,2	±1,2
	0,5	±2,2	±1,8	±1,6	±1,6
3 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2; ТН 0,2)	1,0	-	±1,1	±0,8	±0,8
	0,9	-	±1,2	±0,9	±0,8
	0,8	-	±1,4	±1,0	±0,9
	0,7	-	±1,6	±1,0	±0,9
	0,5	-	±2,1	±1,4	±1,2
4 - 12 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	±1,2	±0,8	±0,8	±0,8
	0,9	±1,2	±0,9	±0,8	±0,8
	0,8	±1,3	±1,0	±0,9	±0,9
	0,7	±1,5	±1,1	±0,9	±0,9
	0,5	±1,9	±1,4	±1,2	±1,2
13 - 19, 21 - 33 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,2)	1,0	±1,8	±1,1	±0,9	±0,9
	0,9	±2,1	±1,3	±1,0	±1,0
	0,8	±2,5	±1,6	±1,2	±1,2
	0,7	±3,1	±1,9	±1,4	±1,4
	0,5	±4,7	±2,8	±2,0	±2,0
20, 34 - 36 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,2)	1,0	-	±1,8	±1,1	±0,9
	0,9	-	±2,3	±1,3	±1,0
	0,8	-	±2,8	±1,6	±1,2
	0,7	-	±3,5	±1,9	±1,4
	0,5	-	±5,4	±2,8	±2,0
37, 38 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S)	1,0	±2,3	±1,6	±1,4	±1,4
	0,9	±2,5	±1,8	±1,6	±1,6
	0,8	±2,9	±2,0	±1,7	±1,7
	0,7	±3,4	±2,3	±1,8	±1,8
	0,5	±4,9	±3,2	±2,3	±2,3

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допустимой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$d_{1(2)\%}$,	$d_5\%$,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 2 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,9	±3,0	±2,5	±2,3	±2,3
	0,8	±2,4	±2,2	±1,9	±1,9
	0,7	±2,2	±2,0	±1,7	±1,7
	0,5	±2,0	±1,9	±1,6	±1,6
3 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2; ТН 0,2)	0,9	-	±2,9	±2,0	±1,9
	0,8	-	±2,4	±1,8	±1,7
	0,7	-	±2,2	±1,6	±1,6
	0,5	-	±2,0	±1,5	±1,5
4 - 12 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,9	±2,7	±2,2	±1,9	±1,9
	0,8	±2,3	±2,0	±1,7	±1,7
	0,7	±2,1	±1,9	±1,6	±1,6
	0,5	±1,9	±1,8	±1,5	±1,5
13 - 19, 21 - 33 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,2)	0,9	±5,7	±3,6	±2,7	±2,7
	0,8	±4,1	±2,8	±2,1	±2,1
	0,7	±3,4	±2,4	±1,9	±1,9
	0,5	±2,7	±2,1	±1,6	±1,6
20, 34 - 36 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,2)	0,9	-	±6,5	±3,5	±2,7
	0,8	-	±4,6	±2,6	±2,1
	0,7	-	±3,7	±2,2	±1,9
	0,5	-	±2,9	±1,9	±1,6
37, 38 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S)	0,9	±6,5	±4,7	±3,9	±3,9
	0,8	±5,1	±4,1	±3,6	±3,6
	0,7	±4,5	±3,8	±3,4	±3,4
	0,5	±4,0	±3,6	±3,3	±3,3

Примечания:

1 Погрешность измерений $d_{1(2)\%P}$ и $d_{1(2)\%Q}$ для $\cos\varphi = 1,0$ нормируется от $I_1\%$, погрешность измерений $d_{1(2)\%P}$ и $d_{1(2)\%Q}$ для $\cos\varphi < 1,0$ 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 плюс 50 °С; счетчиков - от плюс 18 до плюс 25 °С; УСПД - от плюс 10 до плюс 30 °С; ИВК - от плюс 10 до плюс 30 °С;

- частота - $(50 \pm 0,15)$ Гц.

4 Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от $0,9 \cdot U_{н1}$ 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 плюс 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 плюс 10 до плюс 30 °С.

5 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ 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 Dialog ZMD - среднее время наработки на отказ 30 лет, среднее время восстановления работоспособности 48 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.

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Тип	Кол-во, шт.
1	2	3
Трансформатор тока	ТГФМ-220	6
Трансформатор тока	ТГФ-220П*	3
Трансформатор тока	ТГФМ-110	27
Трансформатор тока	ТГМ-35	21
Трансформатор тока	ТВТ-35 М	3
Трансформатор тока	ТЛП-10	15
Трансформатор тока	ТЛО-10	21
Трансформатор тока	ТВК-10	2
Трансформатор тока	ТЛК10-5	4
Трансформатор тока	ТШП-0,66	3
Трансформатор тока	ТОП-0,66	3
Трансформатор напряжения	НКФ-220-58	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-110	6
Трансформатор напряжения	НАМИ-35	2
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-ЭК-10	6
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ZMD402CT41.0467	36
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ZMD405CT41.0467	2
Устройство сбора и передачи данных	TK16L	1
Методика поверки	РТ-МП-4318-500-2017	1
Паспорт - формуляр	АУВП.411711.ФСК.002.14ПФ	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-4318-500-2017 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ Вольская. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 14.04.2017 г.

Основные средства 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 счетчиков электроэнергии Dialog ZMD - по документу «Счетчики электрической энергии электронные многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утвержденному ФГУП ВНИИМС 22 января 2007 г.
- для УСПД ТК16L - по документу «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки» АБЛ.468212.041 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в декабре 2007 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства 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;
- вольтамперфазометр ПАРМА ВАФ, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 39937-08;
- термометр стеклянный ТС-7-М1, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 1198-12.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого средства измерений с требуемой точностью.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма и (или) наклейки, наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ Вольская».

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ Вольская

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

Общество с ограниченной ответственностью «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» (ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»)

ИНН 7704765961

Адрес: 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1

Телефон: +7 (495) 221-75-60

Заявитель

Филиал Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «РусЭнергоМир» в г. Москве (Филиал ООО УК «РусЭнергоМир» в г. Москве)
Адрес: 123557, г. Москва, ул. Пресненский вал, д. 14, 3 этаж
Телефон: +7 (499) 750-04-06

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
Телефон: +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. « ____ » _____ 2017 г.