ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «НЭЗ» (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 «НЭЗ» ПАО «ФСК ЕЭС».

Описание средства измерений

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

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

Первый уровень - включает в себя измерительные трансформаторы тока (далее по тексту – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее по тексту – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее по тексту – 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.

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). 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 ± 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	ВЛ 110 кВ НЭЗ – ГТП-3 – ГТП I ц.	ТВГ-110 кл.т 0,2S Ктт = 1000/5 Зав. № А9-13; А8-13; А7-13 Госреестр № 22440-07	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1029529; 1029520; 1029509 Госреестр № 14205-94	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386275 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
2	ВЛ 110 кВ НЭЗ – ГТП-3 – ГТП II ц.	ТВГ-110 кл.т 0,2S Ктт = 1000/5 Зав. № А18-13; А17-13; А16-13 Госреестр № 22440-07	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1029534; 1029519; 1029473 Госреестр № 14205-94	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386277 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ячейка 24; АТ-1, ввод №1 - 10кВ	ТПШЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 3000/5 Зав. № 5465 Госреестр № 1423-60 ТЛШ-10 кл.т 0,5 Ктт = 3000/5 Зав. № 8128; 4106 Госреестр № 11077-03	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № ОХРВ Госреестр № 831-69	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386169 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
4	ячейка 42; АТ-2 ввод №2 - 10кВ	ТПШЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 3000/5 Зав. № 4640; 4918; 4600 Госреестр № 1423-60	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1230 Госреестр № 831-69	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386166 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
5	ячейка 63; АТ-2 ввод №3 - 10кВ	ТЛШ-10 кл.т 0,5 Ктт = 3000/5 Зав. № 117; 4096; 4102 Госреестр № 11077-03	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1411 Госреестр № 831-69	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386167 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
6	ячейка 74; АТ-1 ввод №4 - 10кВ	ТЛШ-10 кл.т 0,5 Ктт = 3000/5 Зав. № 3039; 2149; 4037 Госреестр № 11077-03	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1249 Госреестр № 831-69	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386168 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
7	5 СШ 10 кВ; Т-1 ВЛ-10кВ НЭЗ I ц.	ТШЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 5000/5 Зав. № 6335; 919 Госреестр № 3972-03	ЗНОЛ.06 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 729; 502; 200 Госреестр № 3344-04	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386040 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
8	6 СШ 10 кВ; Т-2 ВЛ-10кВ НЭЗ II ц.	ТШЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 5000/5 Зав. № 6334; 587 Госреестр № 3972-03	ЗНОЛ.06 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 431; 416; 69 Госреестр № 3344-04	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386039 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9	ячейка 43; ТСН-3	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 68853; 5604 Госреестр № 1276-59	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1230 Госреестр № 831-69	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386962 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
10	ячейка 70; ТСН 4	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 100/5 Зав. № 15-11924; 15-11925 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1249 Госреестр № 831-69	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386963 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
11	ячейка 7; Т-1, ввод №1 – 35 кВ	ТПОЛ-35 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Зав. № 267; 235; 395 Госреестр № 5717-76	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1313586; 1314068; 895508 Госреестр № 912-70	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386276 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
12	ячейка 13; Т-2, ввод №2 – 35 кВ	ТПОЛ-35 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Зав. № 13; 249; 18 Госреестр № 5717-76	ЗНОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 805696; 810958; 742161 Госреестр № 912-54	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386234 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
13	ВЛ 220 кВ НчГРЭС -НЭЗ I ц.	ТФНД-220-1 кл.т 0,5 Ктт = 1200/1 Зав. № 976; 985; 998 Госреестр № 3694-73	НКФ-220-58 У1 кл.т 0,5 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 17571; 16381; 17503 Госреестр № 14626-95	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386241 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09
14	ВЛ 220 кВ НчГРЭС - НЭЗ 2 ц.	ТФНД-220-1 кл.т 0,5 Ктт = 1200/1 Зав. № 445; 992; 994 Госреестр № 3694-73	НКФ-220-58 У1 кл.т 0,5 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 17571; 16381; 17503 Госреестр № 14626-95	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386274 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
15	Т-2 резерв ввода №2 - 10кВ	ТЛШ-10 кл.т 0,5 Ктт = 2000/5 Зав. № 5897; 5977; 5913 Госреестр № 11077-03	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1230 Госреестр № 831-69	A1802RALQ-P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 06386038 Госреестр № 31857-06	ЭКОМ-3000 зав. № 3081911 Госреестр № 17049-09

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %			
		$d_{1(2)\%}$,	$d_{5\%}$,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \le I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \le I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \le I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \le I_{изм} \le I_{120\%}$
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	±1,4	±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
3 – 9, 11 – 15 (Счетчик 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
10 (Счетчик 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), %			
		$d_{1(2)\%}$,	$d_{5\%}$,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \le I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \le I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \le I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \le I_{изм} \le I_{120\%}$
1, 2 (Счетчик 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
3 – 9, 11 – 15 (Счетчик 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
10 (Счетчик 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 В качестве характеристик погрешности ИК установлены пределы допускаемой относительной погрешности ИК при доверительной вероятности, равной 0,95;

4 Нормальные условия эксплуатации:

Параметры сети:

- диапазон напряжения - от 0,99·Uн до 1,01·Uн;
- диапазон силы тока - от 0,01· Iн до 1,2·Iн;
- 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 ± 0,15) Гц.

5 Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от 0,9·Uн1 до 1,1·Uн1; диапазон силы первичного тока - от 0,01·Iн1 до 1,2·Iн1;
- частота - (50 ± 0,4) Гц;
- температура окружающего воздуха - от минус 40 до 50 ˚С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от 0,8·Uн2 до 1,15·Uн2; диапазон силы вторичного тока - от 0,01·Iн2 до 2·Iн2;
- частота - (50 ± 0,4) Гц;
- температура окружающего воздуха - от 10 до 30 ˚С.

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

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

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- в качестве показателей надежности измерительных трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с ГОСТ 1983-2001 и ГОСТ 7746-2001, определены средний срок службы и средняя наработка на отказ;
- счетчики электроэнергии «Альфа А1800» – среднее время наработки на отказ не менее 120000 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 75 000 часов, среднее время восстановления работоспособности 1 час.

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчиков и УСПД фиксируются факты:
- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - счетчиков электроэнергии;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - УСПД.
- наличие защиты на программном уровне:
  - пароль на счетчиках электроэнергии;
  - пароль на УСПД;
  - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции шкалы времени в:

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

Глубина хранения информации:

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

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

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

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Кол-во, шт.
1	2	3
1 Трансформатор тока	ТВГ-110	6
2 Трансформатор тока	ТПШЛ-10	3
3 Трансформатор тока	ТЛШ-10	11
4 Трансформатор тока	ТШЛ-10	4
5 Трансформатор тока	ТПЛ-10	2
6 Трансформатор тока	ТЛП-10-5	2
7 Трансформатор тока	ТПОЛ-35	6
8 Трансформатор тока	ТФНД-220-1	6
9 Трансформатор напряжения	НКФ-110-57	6
10 Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	4
11 Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	6
12 Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	3
13 Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35	3

Продолжение таблицы 4

1	2	3
14 Трансформатор напряжения	НКФ-220-58 У1	3
15 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1802RALQ-P4GB-DW-4	15
16 Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1
17 Методика поверки	РТ-МП-2734-500-2015	1
18 Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.062.18.ПС-ФО	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-2734-500-2015 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «НЭЗ». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 18.12.2015 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» - по методике поверки МП-2203-0042-2006 утверждённой ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в мае 2006 г.;
- для УСПД ЭКОМ-3000 – в соответствии с методикой «ГСИ. Комплекс программно-технический измерительный ЭКОМ-3000. Методика поверки. ПБКМ.421459.003 МП», утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в мае 2009 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), номер в Государственном реестре средств измерений № 27008-04;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы с счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- средства измерений для проверки нагрузки на вторичные цепи ТТ и ТН и падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком – по МИ 3000-2006.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе: «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «НЭЗ». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 01.00252/279-2015 от 27.08.2015 г.

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

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. « ___ » _____ 2016 г.