

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Центральная» (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 «Центральная» 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. Синхронизация часов УСПД выполняется УССВ ИВКЭ, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и УССВ 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. Взаимодействие между уровнями АИИС КУЭ осуществляется по оптоволоконной связи или по сети Ethernet, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений.

Ход часов компонентов АИИС КУЭ не превышает ± 5 с/сут.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС «Метроскоп» (далее по тексту – СПО АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп»). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» используется при коммерческом учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерения, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп», установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
1	2
Идентификационное наименование ПО	СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.00
Цифровой идентификатор ПО	D233ED6393702747769A45DE8E67B57E
Другие идентификационные данные, если имеются	-

Предел допускаемой дополнительной абсолютной погрешности, получаемой за счет математической обработки измерительной информации, составляет 1 единицу младшего разряда измеренного (учтенного) значения.

СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 3.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» согласно Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав 1-го и 2-го уровней ИК АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Метрологические характеристики АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 2 – Состав 1-го и 2-го уровней ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Состав 1-го и 2-го уровней ИК			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	ИВКЭ (УСПД)
1	2	3	4	5	6
1	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-220 кВ, ВЛ 220 кВ Балаково 1	ТФНД-220 кл.т 0,5 Ктт = 1200/1 Зав. № 3102; 3100; 3107 Госреестр № 3694-73	НКФ-220 кл.т 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 8020; 8023; 8024 Госреестр № 26453-04	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086243 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
2	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-220 кВ, ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС-Центральная №1 (АЭС-1)	ТФНД-220 кл.т 0,5 Ктт = 1200/1 Зав. № 3038; 3039; 3047 Госреестр № 3694-73	НКФ-220 кл.т 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 8020; 8023; 8024 Госреестр № 26453-04	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086241 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-220 кВ, ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная №2 (АЭС-2)	ТФНД-220 кл.т 0,5 Ктт = 1200/1 Зав. № 8790; 8895; 8894 Госреестр № 3694-73	НКФ-220 кл.т 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 7424; 7417; 8018 Госреестр № 26453-04	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086242 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
4	ГПП 220/35/10 кВ "Метзавод", КРУЭ - 220 кВ, яч. 6, ВЛ-220 кВ "Центральная - Метзавод № 1".	ТГФМ-220 II* кл.т 0,2S Ктт = 1200/1 Зав. № 1449; 1448; 1446 Госреестр № 36671-08	НКФ-220 кл.т 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 8020; 8023; 8024 Госреестр № 26453-04	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 99645255 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
5	ГПП 220/35/10 кВ "Метзавод", КРУЭ - 220 кВ, яч. 2, ВЛ-220 кВ "Центральная - Метзавод № 2".	ТГФМ-220 II* кл.т 0,2S Ктт = 1200/1 Зав. № 1450; 1445; 1447 Госреестр № 36671-08	НКФ-220 кл.т 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 7424; 7417; 8018 Госреестр № 26453-04	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 99645254 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
6	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-220 кВ, ОВ 220 кВ	ТГФМ-220 II* кл.т 0,2S Ктт = 1200/1 Зав. № 1475; 1474; 1473 Госреестр № 36671-08	НКФ-220 кл.т 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 7424; 7417; 8018 Госреестр № 26453-04	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086245 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
7	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная- Сазанлей 1ц с отпайкой на ПС Восточная (Сазанлей 1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 404; 388; 408 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086244 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная- Сазанлей 2ц с отпайкой на ПС Восточная (Сазанлей 2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 401; 541; 376 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086236 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
9	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Дормаш 1ц с отпайкой на ПС Мебельная (Дормаш-1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 8460; 8461; 8396 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086237 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
10	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Дормаш 2ц с отпайкой на ПС Мебельная (Дормаш-2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 6306; 6280; 6294 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086238 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
11	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "АЭС - Центральная 1ц с отпайками (АЭС-1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 5582; 5587; 5586 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086239 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
12	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "АЭС - Центральная 2ц с отпайками (АЭС-2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 6296; 6298; 6292 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086240 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
13	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ " Центральная - Привет 1ц с отпайками (Привет-1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 393; 268; 364 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086250 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
14	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ " Центральная - Привет 2ц с отпайками (Привет-2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 379; 376; 366 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086249 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
15	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Пугачёвская 1ц с отпайками (ВЛ-110 кВ Пугачевская-1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 10706; 10690; 10695 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086248 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
16	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Пугачёвская 2ц с отпайками (ВЛ-110 кВ Пугачевская-2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 504; 455; 440 Госреестр № 2793-71	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1232; 1393; 2066 Госреестр № 24218-13	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086247 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
17	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - ЗФУ 1ц (ЗФУ-1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 444; 114; 553 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1019154; 1019677; 1019578 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086246 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
18	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - ЗФУ 2ц (ЗФУ-2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 171; 219; 342 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086220 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
19	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Головановская 1ц с отпайками (ВЛ-110 кВ Голованово-1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 5212; 5132; 5091 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086219 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
20	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Головановская 2ц с отпайками (ВЛ-110 кВ Голованово-2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 208; 219; 166 Госреестр № 2793-71	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1232; 1393; 2066 Госреестр № 24218-13	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086218 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
21	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - РТИ 1ц (РТИ-1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 371; 392; 384 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1019154; 1019677; 1019578 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086217 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
22	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - РТИ 2ц (РТИ-2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 641; 225; 370 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086216 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
23	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Балаковская 1 (ВЛ-110 кВ Центр - 1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 387; 391; 389 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086226 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
24	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Балаковская 2 (ВЛ-110 кВ Центр - 2)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 256; 387; 385 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086230 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
25	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Балаковская 3 (ВЛ-110 кВ Центр - 3)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 405; 389; 400 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086229 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
26	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Блок - 5".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 235; 234; 273 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086228 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
27	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Блок - 6".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 172; 226; 266 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086227 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
28	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Блок - 7".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 6052; 6035; 6043 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1019154; 1019677; 1019578 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086201 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
29	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Блок - 8".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 10189; 10190; 10188 Госреестр № 2793-71	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1232; 1393; 2066 Госреестр № 24218-13	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086202 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
30	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Химволокно (Химволокно 1)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 211; 6050; 6090 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1019154; 1019677; 1019578 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086203 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
31	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Б.Отрог (Б.Отрог)".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 5102; 5082; 5086 Госреестр № 2793-71	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1232; 1393; 2066 Госреестр № 24218-13	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086204 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
32	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Подлесное с отпайками".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 191; 185; 231 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1019154; 1019677; 1019578 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086205 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
33	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Ивановка".	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 6069; 6055; 6030 Госреестр № 2793-71	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1232; 1393; 2066 Госреестр № 24218-13	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086223 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
34	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, ОВ-1 110 кВ	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 396; 375; 394 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977772; 977852; 977851 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086225 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
35	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, ОВ-2 110 кВ	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 6051; 6031; 6066 Госреестр № 2793-71	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1232; 1393; 2066 Госреестр № 24218-13	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086196 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
36	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Ершов с отпайкой на ПС Каменная Сарма (ВЛ-110 кВ Ершов-2)".	ТРГ-110 П* кл.т 0,2S Ктт = 2000/1 Зав. № 2007; 2006; 2005 Госреестр № 26813-06	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 977850; 977938; 977697 Госреестр № 14205-94	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086197 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
37	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 ПГ	ТФНД-110 кл.т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 365; 358; 367 Госреестр № 2793-71	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1232; 1393; 2066 Госреестр № 24218-13	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 96086224 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
38	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, РУ-6 кВ, ЛР-6 кВ, Ф. 2, «Грал».	ТВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 3898; 3779 Госреестр № 8913-82	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № ОХВБ Госреестр № 51199-12	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288754 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
39	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, РУ-6 кВ, ЛР-6 кВ, Ф. 3, «РЭМ-3 БРЭС».	ТВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 1027; 898 Госреестр № 8913-82	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № ОХВБ Госреестр № 51199-12	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268048 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
40	ВПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ТСН-1 ввод 0,4 кВ	ТК-20 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 15005; 80075; 30022 Госреестр № 1407-60	-	ZMD405CT41.0467 S2 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94344624 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
41	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, 2СШ-0,4 кВ – КЛ-0,4 кВ ПАО "СМАРТС".	Т-0,66 У3 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 89032; 90769; 90774 Госреестр № 9504-84	-	ZMD405CT41.0467 S2 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94206236 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
42	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ РУ-0,4 кВ КЛ-0,4 кВ ТСН-2	Т-0,66 У3 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 70914; 81921; 15171 Госреестр № 9504-84	-	ZMD405CT41.0467 S2 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94981139 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
43	ВПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, ТСН-3 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 23596; 58285; 12230 Госреестр № 9504-84	-	ZMD405CT41.0467 S2 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94981140 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
44	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, РП-1, КЛ-0,4 кВ Хоз.нужды (гаражи, охрана СВЭС)	ТК-20 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 388787; 656279; 30809 Госреестр № 1407-60	-	ZMD405CT41.0467 S2 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94206238 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07
45	ПС "Центральная" 220/110/6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, 2сш 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ Хоз. Нужды	ТК-20 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 43123; 42189; 42283 Госреестр № 1407-60	-	ZMD405CT41.0467 S2 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94981142 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 209 Госреестр № 36643-07

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), %			
		$d_{1(2)\%}$,	$d_5\%$,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1 – 3, 16, 20, 29, 31, 33, 35, 37 (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
4 – 6 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	±1,2	±0,8	±0,8	±0,8
	0,9	±1,3	±0,9	±0,8	±0,8
	0,8	±1,4	±1,0	±0,9	±0,9
	0,7	±1,6	±1,1	±0,9	±0,9
	0,5	±2,2	±1,4	±1,2	±1,2
7 – 15, 17 – 19, 21 – 28, 30, 32, 34, 38, 39, (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
36 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	±1,3	±1,0	±0,9	±0,9
	0,9	±1,4	±1,1	±1,0	±1,0
	0,8	±1,6	±1,2	±1,1	±1,1
	0,7	±1,8	±1,3	±1,2	±1,2
	0,5	±2,4	±1,8	±1,6	±1,6
40 – 45 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5)	1,0	-	±2,1	±1,6	±1,5
	0,9	-	±2,6	±1,8	±1,6
	0,8	-	±3,1	±2,0	±1,7
	0,7	-	±3,7	±2,3	±1,9
	0,5	-	±5,6	±3,1	±2,4

Продолжение таблицы 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 %,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1 – 3, 16, 20, 29, 31, 33, 35, 37 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,2)	0,9	-	±6,2	±3,2	±2,2
	0,8	-	±4,2	±2,2	±1,5
	0,7	-	±3,3	±1,7	±1,2
	0,5	-	±2,4	±1,2	±0,9
4 – 6 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,9	±2,3	±1,3	±1,0	±1,0
	0,8	±1,6	±0,9	±0,7	±0,7
	0,7	±1,3	±0,8	±0,6	±0,6
	0,5	±1,1	±0,6	±0,5	±0,5
7 – 15, 17 – 19, 21 – 28, 30, 32, 34, 38, 39, (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,9	-	±6,3	±3,4	±2,5
	0,8	-	±4,3	±2,3	±1,7
	0,7	-	±3,4	±1,9	±1,4
	0,5	-	±2,4	±1,4	±1,1
36 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,9	±2,6	±1,8	±1,6	±1,6
	0,8	±1,8	±1,3	±1,1	±1,1
	0,7	±1,5	±1,1	±1,0	±1,0
	0,5	±1,2	±0,9	±0,8	±0,8
40 – 45 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5)	0,9	-	±7,1	±4,8	±4,0
	0,8	-	±5,5	±3,9	±3,6
	0,7	-	±4,8	±3,7	±3,5
	0,5	-	±4,2	±3,4	±3,3

Примечания:

1 Погрешность измерений $d_{1(2)\%P}$ и $d_{1(2)\%Q}$ для $\cos j = 1,0$ нормируется от $I_1\%$, а погрешность измерений $d_{1(2)\%P}$ и $d_{1(2)\%Q}$ для $\cos j < 1,0$ 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 $0,99 \cdot U_n$ до $1,01 \cdot U_n$;
- диапазон силы тока - от $0,01 \cdot I_n$ до $1,2 \cdot I_n$;

- температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от минус 40 до 50 °С; счетчиков -от 18 до 25 °С; УСПД - от 10 до 30 °С; ИВК - от 10 до 30 °С;

- частота - (50±0,15) Гц.

5 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±0,4) Гц;

- температура окружающего воздуха - от минус 40 до 50 °С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от $0,8 \cdot U_{н2}$ до $1,15 \cdot U_{н2}$; диапазон силы вторичного тока - от $0,01 \cdot I_{н2}$ до $2 \cdot I_{н2}$;

- 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 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.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Кол-во, шт.
1	2	3
Трансформатор тока	ТФНД-220	9
Трансформатор тока	ТГФМ-220 П*	9
Трансформатор тока	ТФНД-110	86
Трансформатор тока	ТРГ-110 П*	3
Трансформатор тока	ТВК-10	4
Трансформатор тока	ТК-20	9
Трансформатор тока	Т-0,66 У3	9
Трансформатор напряжения	НКФ-220	6
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57	9
Трансформатор напряжения	НАМИ-110	3
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	1
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ZMD402CT41.0467 S2	39
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ZMD405CT41.0467 S2	6
Устройство сбора и передачи данных	TK16L	1
Методика поверки	РТ-МП-3050-500-2016	1
Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.002.02.ПС-ФО	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-3050-500-2016 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Центральная». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 26.02.2016 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/ $\sqrt{3}$ 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» АББЛ.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), 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 «Центральная». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений RA.RU.311298/029-2016 от 04.02.2016 г.

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

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.