

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Мегион» (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 «Мегион» 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) по ГОСТ 7746-2001, измерительные трансформаторы напряжения (далее по тексту – ТН) по ГОСТ 1983-2001, счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее по тексту – Сч или 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, организованному на базе сотовой сети связи стандарта GSM.

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. Между ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» и ЦСОД филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири происходит автоматическая репликация данных по сетям единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ).

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 ± 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	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион-ГПП-1 II цепь	ВСТ кл.т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 7435704; 7435703; 7435701 Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 956368; 956342; 956343 Госреестр № 14205-05	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276426 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
2	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион-ГПП-1 I цепь	ВСТ кл.т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 8083А-DT-12А; 8083А-DT-12В; 8083А-DT-12С Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 925810; 956361; 956327 Госреестр № 14205-94	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276584 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион-ГПП-2-1	ВСТ кл.т 0,2 S К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 8083В-DT-12А; 8083В-DT-12В; 8083В-DT-12С Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 925810; 956361; 956327 Госреестр № 14205-94	А1802RALQ- Р4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277125 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
4	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион-ГПП-2-2	ВСТ кл.т 0,2S К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 7488404; №7488403; №7488408 Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 956368; 956342; 956343 Госреестр № 14205-05	А1802RALQ- Р4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276514 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
5	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион- Кирияновская I цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 4050915; №4050929; №4050911 Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 925810; 956361; 956327 Госреестр № 14205-94	А1802RALQ- Р4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277134 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
6	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион- Кирияновская II цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{ТТ} = 800/5 Зав. № 4050937; 4050919; 4050922 Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 956368; 956342; 956343 Госреестр № 14205-05	А1802RALQ- Р4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277098 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
7	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион-Самотлор I цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 5654В-DT-12А; 5654В-DT-12В; 5654В-DT-12С Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 925810; 956361; 956327 Госреестр № 14205-94	А1802RALQ- Р4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277048 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
8	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион-Самотлор II цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 5654I-DT12-A; 5654I-DT12-B; 5654I-DT12-C Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 956368; 956342; 956343 Госреестр № 14205-05	А1802RALQ- Р4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276476 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион-Восток	ВСТ кл.т 0,2 К _{тт} = 600/5 Зав. № 4591423; №4591424; №4591409 Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 925810; 956361; 956327 Госреестр № 14205-94	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277101 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
10	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион-Западная	ВСТ кл.т 0,2 К _{тт} = 600/5 Зав. № 6267А-DT12; 6267А-DT12; 6267А-DT12; Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 956368; 956342; 956343 Госреестр № 14205-05	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276442 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
11	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион- Нижневартовская I цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{тт} = 600/5 Зав. № 6267В-DT-12А; 6267В-DT-12В; 6267В-DT-12С; Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 925810; 956361; 956327 Госреестр № 14205-94	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276504 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
12	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ВЛ-110 кВ Мегион- Нижневартовская II цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{тт} = 600/5 Зав. № 5654Е-DT-12А; 5654Е-DT-12В; 5654Е-DT-12С; Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 956368; 956342; 956343 Госреестр № 14205-05	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276461 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
13	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ОВ-110 кВ	ВСТ кл.т 0,2S К _{тт} = 600/5 Зав. № 8084А-DT-12А; 8084А-DT-12А; 8084А-DT-12А; Госреестр № 48921-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 925810; 956361; 956327; 956368; 956342; 956343 Госреестр № 14205-94	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276473 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
14	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 1С-6 кВ; яч.№16; КЛ-6 кВ РЕМ. БАЗА-1	ТПОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 70008; № 68925 Госреестр № 1261-59	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 823 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277546 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
15	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; ЗС-6; яч.307 КЛ-6 кВ № 307	ТПЛ-10 1У3 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 0548; №0545 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66У3 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 6388 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276500 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
16	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 6С-6; яч.604; КЛ-6 кВ ф. № 604	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 11810; № 28748 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 3511 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277123 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
17	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 4С-6; яч.416; КЛ-6 кВ РЕМ. БАЗА-2	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 28415; № 18488 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66У3 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 689 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277129 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
18	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 5С-6 кВ; яч.№508; КЛ-6 кВ РММ	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Зав. № 19738; №19727 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1008 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277136 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
19	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; ЗС-6; яч.303; КЛ-6 кВ № 303	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 85358; № 85859 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6-66У3 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 6388 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276466 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
20	В 10кВ НПС-8	ТЛШ-10 У3 кл.т 0,5 Ктт = 2000/5 Зав. № 3764; №4696 Госреестр № 11077-03	НТМИ-10-66У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2467 Госреестр № 831-69	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276587 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
21	В 10кВ НПС-9	ТПШЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 2000/5 Зав. № 4575; №4975 Госреестр № 1423-60	НТМИ-10-66УЗ кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2458 Госреестр № 831-69	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277510 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
22	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 2С-6 кВ; яч.№ 9А; КЛ-6 кВ ЦТП-3	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 46 Госреестр № 1276-59 ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 32450 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1565 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277535 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
23	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 2С-6 кВ; яч.№ 11; КЛ-6 кВ Теплица-2	ТОЛ-10УХЛ кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 15378; №15382 Госреестр № 6009-77	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1565 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277536 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
24	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 2С-6 кВ; яч.№ 12; КЛ-6 кВ ЦТП-2	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 303; №300 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1565 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276431 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
25	КЛ-6кВ яч. 13 (НПС-4)	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 05733; №17338 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1565 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277084 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
26	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 2С-6 кВ; яч.№ 15; КЛ-6 кВ Огороды	ТПЛ-10УЗ кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 2419; №2441 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1565 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276483 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
27	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 1С-6 кВ; яч.№ 18; КЛ-6 кВ Аэропорт-1	ТПЛ-10У3 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 2003; №2161 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 823 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276433 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
28	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 1С-6 кВ; яч.№ 19; КЛ-6 кВ ЦТП-1	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 9289; №8570 Госреестр № 1261-02	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 823 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276416 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
29	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 1С-6 кВ; яч.№ 20; КЛ-6 кВ Теплица-1	ТОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 15379; №15377 Госреестр № 6009-77	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 823 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276451 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
30	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 1С-6 кВ; яч.№ 23; КЛ-6 кВ Ф №23	ТОЛ-10 УТ2.1 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 51280; №13876 Госреестр № 6009-77	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 823 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276510 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
31	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 1С-6 кВ; яч.№ 24; КЛ-6 кВ Ф №24	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 39878; № 11188 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 823 Госреестр № 380-49	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277168 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
32	В-6кВ яч.304 (ф. НПС-1)	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Зав. № 7338; №9183 Госреестр № 1261-02	НТМИ-6-66У3 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 6388 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276452 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
33	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; ЗС-6; яч.305; КЛ-6 кВ Ф №305	ТЛМ-10 1У3 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 2509; №2532 Госреестр № 2473-69	НТМИ-6-66У3 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 6388 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277131 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
34	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; ЗС-6; яч.308; КЛ-6 кВ Ф №308	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 40024; № 358 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66УЗ кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 6388 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276519 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
35	КЛ-6кВ яч.405 (ф.№405)	ТОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 75/5 Зав. № 4178; №4392 Госреестр № 6009-77	НТМИ-6-66УЗ кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 689 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276403 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
36	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 4С-6; яч.406; КЛ-6 кВ Ф №406	ТПЛ-10УЗ кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 2333; №2349 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66УЗ кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 689 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276425 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
37	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 4С-6; яч.407; КЛ-6 кВФ БИО	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Зав. № 5318; №14575 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6-66УЗ кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 689 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277160 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
38	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 4С-6; яч.408; КЛ-6 кВ Ф №408	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 86871; №86409 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6-66УЗ кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 689 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276434 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
39	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 4С-6; яч.411; КЛ-6 кВ Ф ЦТП-4	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 10066; №10036 Госреестр № 1261-02	НТМИ-6-66УЗ кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 689 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276413 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
40	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 4С-6; яч.412; КЛ-6 кВ Ф ЦТП-5	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 8791; №5092 Госреестр № 1261-02	НТМИ-6-66УЗ кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 689 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276415 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
41	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 5С-6; яч.503; КЛ-6 кВ Ф Аэропорт-2	ТПЛ-10У3 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 1559; № 1596 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1008 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277174 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
42	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 5С-6; яч.504; КЛ-6 кВ Ф №504	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 25397; №25309 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1008 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276501 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
43	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 5С-6; яч.509; КЛ-6 кВ Ф ЦТП-6	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 8776; №9283 Госреестр № 1261-02	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1008 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277492 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
44	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 5С-6; яч.510; КЛ-6 кВ Ф №510	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 86414; №86420 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1008 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01277124 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
45	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 5С-6; яч.511; КЛ-6 кВ Ф №511	ТПЛ-10У3 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 85108; №5994 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1008 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276489 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
46	В-6кВ яч.603 (ф. НПС-2)	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Зав. № 10938; №9162 Госреестр № 1261-02	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 3511 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276532 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09
47	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 6С-6; яч.606; КЛ-6 кВ Ф № 606	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 15347; №55818 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 3511 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276401 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
48	ПС-220/110/10/6 кВ Мегион; ЗРУ-6 кВ; 6С-6; яч.607; КЛ-6 кВ Ф №607	ТПЛ-10 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 100/5 Зав. № 34562; №650 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 К _{ТН} = 6000/100 Зав. № 3511 Госреестр № 2611-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276440 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145590 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)%} £ I _{изм} < I _{5 %}	I _{5 %} £ I _{изм} < I _{20 %}	I _{20 %} £ I _{изм} < I _{100%}	I _{100 %} £ I _{изм} £ I _{120%}
1	2	3	4	5	6
1, 2, 4, 13 (Сч. 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, 5 – 12 (Сч. 0,2S; ТТ 0,2; ТН 0,5)	1,0	-	±1,2	±1,0	±0,9
	0,9	-	±1,3	±1,0	±1,0
	0,8	-	±1,5	±1,1	±1,1
	0,7	-	±1,7	±1,3	±1,2
	0,5	-	±2,4	±1,7	±1,6
14 – 48 (Сч. 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
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)%} £ I _{изм} < I _{5 %}	I _{5 %} £ I _{изм} < I _{20 %}	I _{20 %} £ I _{изм} < I _{100%}	I _{100 %} £ I _{изм} £ I _{120%}
1, 2, 4, 13 (Сч. 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, 5 – 12 (Сч. 0,5; ТТ 0,2; ТН 0,5)	0,9	-	±3,1	±2,1	±1,9
	0,8	-	±2,3	±1,6	±1,5
	0,7	-	±2,0	±1,4	±1,3
	0,5	-	±1,8	±1,3	±1,2
14 – 48 (Сч. 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

Примечания:

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

- частота - $(50 \pm 0,15)$ Гц.

4 Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от $0,9 \cdot U_{n1}$ до $1,1 \cdot U_{n1}$; диапазон силы первичного тока - от $0,01 \cdot I_{n1}$ до $1,2 \cdot I_{n1}$;

- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;

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

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от $0,8 \cdot U_{n2}$ до $1,15 \cdot U_{n2}$; диапазон силы вторичного тока - от $0,01 \cdot I_{n2}$ до $2 \cdot I_{n2}$;

- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;

- температура окружающего воздуха - от 10 до 30 °С.

5 Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков 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 «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	ВСТ	39
2 Трансформатор тока	ТПОЛ-10	2
3 Трансформатор тока	ТПЛ-10	11
4 Трансформатор тока	ТПЛМ-10	21
5 Трансформатор тока	ТЛШ-10 УЗ	2
6 Трансформатор тока	ТПШЛ-10	2
7 Трансформатор тока	ТОЛ-10	6
8 Трансформатор тока	ТПЛ-10УЗ	10
9 Трансформатор тока	ТПОЛ 10	12
10 Трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2.1	2
11 Трансформатор тока	ТЛМ-10 1УЗ	2
12 Трансформатор тока	ТПЛ-10 1УЗ	
13 Трансформатор напряжения	НКФ-110-57	6
14 Трансформатор напряжения	НТМИ-6	2
15 Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66УЗ	2
16 Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	2
17 Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66УЗ	2
18 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1802RALQ-P4GB-DW-4	48

Продолжение таблицы 4

19 Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1
20 Методика поверки	РТ-МП-2671-500-2015	1
21 Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.012.14.ПС-ФО	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-2671-500-2015 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Мегион». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 23.10.2015 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/ $\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;

- для счетчиков электроэнергии «Альфа А1800» - по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки ДЯИМ.411152.018 МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки ДЯИМ.411152.018 МП, утвержденному в 2012 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 «Мегион». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 01.00252/300-2015 от 21.09.2015 г.

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

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.

« ____ » _____ 2015 г.