

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Холмогорская»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Холмогорская» (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 500 кВ «Холмогорская» 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-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ Холмогорская-НПС	ТВ-110 кл.т 3,0 Ктт = 600/5 Зав. № 5530-А; 5530-В; 5530-С Госреестр № 20644-03	VCU-123 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 24200186; 24200187; 24200188 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276221 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
2	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ Холмогорская-Пуль-Яха	ТФЗМ-110Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 150; 2044; 2162 Госреестр № 2793-71	VCU-123 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 24200186; 24200187; 24200188 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276267 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ Холмогорская-Крайняя	ВСТ кл.т 0,2 К _{тт} = 600/5 Зав. № В003329-А; В003329-В; В003329-С Госреестр № 17869-05	VCU-123 кл.т 0,2 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 24200185; 24200184; 24200183 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276355 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
4	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ Холмогорская- Разряд II цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{тт} = 600/5 Зав. № В003327-07-А; В003327-07-В; В003327-07-С Госреестр № 17869-05	VCU-123 кл.т 0,2 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 24200186; 24200187; 24200188 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276362 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
5	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ Холмогорская- Разряд I цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{тт} = 600/5 Зав. № 941A025-01-А; 941A025-01-В; 941A025-01-С Госреестр № 17869-05	VCU-123 кл.т 0,2 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 24200185; 24200184; 24200183 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276349 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
6	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ Холмогорская- Вышка II цепь	ТФЗМ 110Б-IV кл.т 0,5 К _{тт} = 600/5 Зав. № 58400; 58456; 58601 Госреестр № 26422-04	VCU-123 кл.т 0,2 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 24200186; 24200187; 24200188 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276376 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
7	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ Холмогорская- Вышка I цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{тт} = 600/5 Зав. № 941A27-01-А; 941A27-01-В; 941A27-01-С Госреестр № 17869-05	VCU-123 кл.т 0,2 К _{тн} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 24200185; 24200184; 24200183 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276323 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ НППЭ - Холмогорская I цепь	ВСТ кл.т 0,2 К _{ТТ} = 600/5 Зав. № В003327-А; В003327-В; В003327-С Госреестр № 17869-05	VCU-123 кл.т 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 24200185; 24200184; 24200183 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276324 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
9	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-110 кВ НППЭ - Холмогорская II цепь	ТФ3М-110Б- 1ХЛ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 35331; 32419; 35577 Госреестр № 2793-88	VCU-123 кл.т 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 24200186; 24200187; 24200188 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276209 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
10	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ОВ-110 кВ	ТВГ-УЭТМ®-110 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № А61-13; А63-13; А62-13 Госреестр № 52619-13	VCU-123 кл.т 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 24200185; 24200184; 24200183; 24200186; 24200187; 24200188 Госреестр № 37847-08	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276269 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
11	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-35 кВ Восточная-1	ТФН-35 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 200/5 Зав. № 1045; 22026 Госреестр № 664-51	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 К _{ТН} = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1145672; 1138532; 1145806 Госреестр № 912-05	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276148 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
12	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-35 кВ Восточная-2	ТФН-35 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 300/5 Зав. № 15158; 15146 Госреестр № 664-51	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 К _{ТН} = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1143480; 1145666; 1191521 Госреестр № 912-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276344 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
13	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-35 кВ ЦПС-1	ТФ3М-35Б-1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 300/5 Зав. № 13258; 13276 Госреестр № 3689-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 К _{ТН} = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1145672; 1138532; 1145806 Госреестр № 912-05	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276341 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
14	ПС-500/220/110/35/10 кВ Холмогорская; ВЛ-35 кВ ЦПС-2	ТФН-35 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 200/5 Зав. № 14037; 13246 Госреестр № 664-51	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 К _{ТН} = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1143480; 1145666; 1191521 Госреестр № 912-70	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01279818 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
15	ПС-500/220/110/35/10кВ Холмогорская; Шкафа учета ООО «Северное волокно», КЛ-0,4 кВ Волокно-1	ТОП-0,66 кл.т 0,5S К _{ТТ} = 40/5 Зав. № 4054984; 4054955; 4054983 Госреестр № 47959-11	-	A1805RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 01249201 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
16	ПС-500/220/110/35/10кВ Холмогорская; Шкафа учета ООО «Северное волокно», КЛ-0,4 кВ Волокно-2	ТОП-0,66 кл.т 0,5S К _{ТТ} = 40/5 Зав. № 4054965; 4054991; 4054959 Госреестр № 47959-11	-	A1805RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 01249221 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
17	ПС-500/220/110/35/10кВ Холмогорская; Шкаф учета электрической энергии Ростелеком, КЛ-0,4 кВ Ростелеком-1	ТОП-0,66 кл.т 0,5S К _{ТТ} = 50/5 Зав. № 4010199; 4010204; 4010201 Госреестр № 47959-11	-	A1805RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 01269164 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
18	ПС-500/220/110/35/10кВ Холмогорская; Шкаф учета электрической энергии Ростелеком, КЛ-0,4 кВ Ростелеком-2	ТОП-0,66 кл.т 0,5S К _{ТТ} = 50/5 Зав. № 4013267; 4013261; 4013269 Госреестр № 47959-11	-	A1805RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 01269165 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 Госреестр № 17049-09
19	ПС 500 кВ "Холмогорская" ВЛ-500 кВ СГРЭС-1 - "Холмогорская"	ТФЗМ-500Б кл.т 0,5 К _{ТТ} = 1000/1 Зав. № 717; 3075; 3076; 3042; 3033; 3034 Госреестр № 6541-78	НКФ-500 ХЛ1 кл.т 0,5 К _{ТН} = (500000/√3)/(100/√3) Зав. № 2865; 2854; 2864 Госреестр № 3159-72	A1802RALQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01276351 Госреестр № 31857-11	ЭКОМ-3000 зав. № 08145636 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), %			
		$d_{1(2)\%}$,	$d_{5\%}$,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1 (Сч. 0,2S; ТТ 3; ТН 0,2)	1,0	-	-	-	±3,4
	0,9	-	-	-	±4,4
	0,8	-	-	-	±5,5
	0,7	-	-	-	±6,8
	0,5	-	-	-	±10,5
2, 6, 9 (Сч. 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	-	±5,3	±2,8	±2,0
3 – 5, 7, 8 (Сч. 0,2S; ТТ 0,2; ТН 0,2)	1,0	-	±1,1	±0,8	±0,7
	0,9	-	±1,2	±0,9	±0,8
	0,8	-	±1,4	±0,9	±0,8
	0,7	-	±1,6	±1,0	±0,9
	0,5	-	±2,1	±1,3	±1,1
10 (Сч. 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	±1,2	±0,8	±0,7	±0,7
	0,9	±1,3	±0,9	±0,8	±0,8
	0,8	±1,4	±1,0	±0,8	±0,8
	0,7	±1,6	±1,1	±0,9	±0,9
	0,5	±2,1	±1,4	±1,1	±1,1
11 – 14, 19 (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
15 – 18 (Сч. 0,5S; ТТ 0,5S)	1,0	±2,3	±1,5	±1,4	±1,4
	0,9	±2,7	±1,7	±1,5	±1,5
	0,8	±3,2	±2,0	±1,6	±1,6
	0,7	±3,8	±2,3	±1,8	±1,8
	0,5	±5,6	±3,2	±2,3	±2,3

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)%} ≤ 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 (Сч. 0,5; ТТ 3; ТН 0,2)	0,9	-	-	-	±11,9
	0,8	-	-	-	±7,7
	0,7	-	-	-	±5,7
	0,5	-	-	-	±3,5
2, 6, 9 (Сч. 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,2)	0,9	-	±6,4	±3,3	±2,4
	0,8	-	±4,4	±2,4	±1,8
	0,7	-	±3,6	±2,0	±1,5
	0,5	-	±2,7	±1,6	±1,3
3 – 5, 7, 8 (Сч. 0,5; ТТ 0,2; ТН 0,2)	0,9	-	±2,8	±1,7	±1,4
	0,8	-	±2,2	±1,4	±1,2
	0,7	-	±1,9	±1,2	±1,1
	0,5	-	±1,7	±1,1	±1,1
10 (Сч. 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,9	±5,6	±2,1	±1,5	±1,4
	0,8	±4,3	±1,7	±1,2	±1,2
	0,7	±3,7	±1,6	±1,1	±1,1
	0,5	±3,2	±1,4	±1,1	±1,1
11 – 14, 19 (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
15 – 18 (Сч. 1,0; ТТ 0,5S)	0,9	±12,0	±4,6	±2,9	±2,8
	0,8	±8,9	±3,6	±2,4	±2,3
	0,7	±7,6	±3,2	±2,2	±2,2
	0,5	±6,4	±2,8	±2,1	±2,0

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 Нормальные условия эксплуатации :

Параметры сети:

- диапазон напряжения - от 0,99·Ун до 1,01·Ун;
- диапазон силы тока - от 0,01· In до 1,2·In;
- 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.

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 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 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	ТВ-110	3
2 Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-1У1	3
3 Трансформатор тока	ВСТ	15
4 Трансформатор тока	ТФЗМ 110Б-IV	3
5 Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-1ХЛ1	3
6 Трансформатор тока	ТВГ-УЭТМ®-110	3
7 Трансформатор тока	ТФН-35	6
8 Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1	2
9 Трансформатор тока	ТОП-0,66	12
10 Трансформатор тока	ТФЗМ-500Б	6
11 Трансформатор напряжения	VCU-123	6
12 Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	6
13 Трансформатор напряжения	НКФ-500 ХЛ1	3
14 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1802RALQ-P4GB-DW-4	15
15 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1805RALXQ-P4GB-DW-4	4
16 Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1
17 Методика поверки	РТ-МП-2642-500-2015	1
18 Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.012.58.ПС-ФО	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-2642-500-2015 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Холмогорская». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 23.10.2015 г.

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 500 кВ «Холмогорская». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 01.00252/307-2015 от 24.09.2015 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Холмогорская»

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.