

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ Козырево

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ Козырево (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 Козырево 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 измерительным линиям связи поступают на выходы счетчика электроэнергии, где производится измерение мгновенных и средних значений активной и реактивной мощности. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК Центра сбора данных АИИС КУЭ.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по проводным линиям связи (интерфейс RS-485).

Коммуникационный сервер опроса ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту – ЕНЭС) «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» автоматизированно формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML, и автоматизированно передает его в программно-аппаратный комплекс (ПАК) 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 автоматически с помощью приемника точного времени, принимающего сигналы точного времени от навигационной спутниковой системы GPS, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и приемника точного времени 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

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 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 220 кВ Конверторная 1цепь	СА 245 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 0517569/10; 0517569/4; 0517569/15 Госреестр № 23747-12	СРВ 245 кл.т 0,5 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 8639194; 8615087; 8615086 Госреестр № 15853-06	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139674 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
2	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 220 кВ Конверторная 2цепь	СА 245 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 0517569/8; 0517569/3; 0517569/19 Госреестр № 23747-12	СРВ 245 кл.т 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 8646481; 8646482; 8646483 Госреестр № 15853-06	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139700 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ОВ 220 кВ;	СА 245 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 2000/5 Зав. № 0517569/31; 0517569/35; 0517569/33 Госреестр № 23747-12	СРВ 245 кл.т 0,5 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 8639194; 8615087; 8615086 Госреестр № 15853-06	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01090103 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
4	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Шумово	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{ТТ} = 100/5 Зав. № 10148; 10131; 10147 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1040819; 1054049; 1047718 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139626 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
5	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Каясан тяга 1цепь	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 Зав. № 2033; 1997; 1968 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1040819; 1054049; 1047718 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139640 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
6	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Каясан тяга 2цепь	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 Зав. № 1982; 2034; 2072 Госреестр № 2793-71	НКФ-110 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 41358А; 41411А Госреестр № 26452-04 НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1051409 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139643 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
7	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Алакуль-тяга	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 Зав. № 1679; 1608; 1644 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1040819; 1054049; 1047718 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139675 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Чернявская-тяга	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{тт} = 2000/5 Зав. № 6820; 6551; 6649 Госреестр № 2793-71	НКФ-110 кл.т 0,5 К _{тн} = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 41358А; 41411А Госреестр № 26452-04 НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1051409 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139687 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
9	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Козырево-тяга 1 цепь	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{тт} = 2000/5 Зав. № 1606; 1687; 1640 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1040819; 1054049; 1047718 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139646 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
10	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Козырево-тяга 2 цепь	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{тт} = 2000/5 Зав. № 6685; 6622; 6676 Госреестр № 2793-71	НКФ-110 кл.т 0,5 К _{тн} = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 41358А; 41411А Госреестр № 26452-04 НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1051409 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139688 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
11	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Трубная 1цепь	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{тт} = 2000/5 Зав. № 10153; 10144; 10122 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{тн} = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1040819; 1054049; 1047718 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139648 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
12	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 110 кВ Трубная 2цепь	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 Зав. № 10162; 10170; 9763 Госреестр № 2793-71	НКФ-110 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 41358А; 41411А Госреестр № 26452-04 НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1051409 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139638 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
13	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ОВ 110 кВ	ТФНД-110М кл.т 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 Зав. № 1687; 1614; 1610 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1040819; 1054049; 1047718 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01090108 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
14	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 10 кВ Мирный ф. 4 Ферма	ТЛМ-10 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 150/5 Зав. № 4879; 4614 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 3209 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01090111 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
15	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 10 кВ Мирный ф. 11 Ферма	ТВК-10 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 150/5 Зав. № 09453; 09339 Госреестр № 8913-82	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 783 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01090100 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08
16	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 220 кВ Козырево 1 - ЧТЭЦ-3	СА 245 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 0517569/27; 0517569/22; 0517569/5 Госреестр № 23747-12	СРВ 245 кл.т 0,5 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 8639194; 8615087; 8615086 Госреестр № 15853-06	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139628 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
17	ПС 500/220/110/15/10 кВ Козырево; ВЛ 220 кВ Козырево 2 - ЧТЭЦ-3	СА 245 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 Зав. № 0517569/28; 0517569/12; 0517569/25 Госреестр № 23747-12	СРВ 245 кл.т 0,2 К _{ТН} = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 8646481; 8646482; 8646483 Госреестр № 15853-06	ЕА02RAL-P4B-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01139686 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000567 Госреестр № 37288-08

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, 3, 16 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	±1,3	±1,0	±0,9	±0,9
	0,9	±1,3	±1,1	±1,0	±1,0
	0,8	±1,5	±1,2	±1,1	±1,1
	0,7	±1,6	±1,3	±1,2	±1,2
	0,5	±2,2	±1,8	±1,6	±1,6
2, 17 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	±1,2	±0,8	±0,7	±0,7
	0,9	±1,2	±0,9	±0,8	±0,8
	0,8	±1,3	±1,0	±0,8	±0,8
	0,7	±1,5	±1,1	±0,9	±0,9
	0,5	±1,9	±1,4	±1,1	±1,1
4 – 15 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	±1,9	±1,2	±1,0
	0,9	-	±2,4	±1,4	±1,2
	0,8	-	±2,9	±1,7	±1,4
	0,7	-	±3,6	±2,0	±1,6
	0,5	-	±5,5	±3,0	±2,3

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %			
		$d_{I(2)\%}$,	$d_5\%$,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{I(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 3, 16 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,9	±3,8	±2,5	±1,9	±1,8
	0,8	±2,9	±1,9	±1,5	±1,4
	0,7	±2,6	±1,7	±1,3	±1,3
	0,5	±2,2	±1,5	±1,2	±1,2
2, 17 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,9	±3,6	±2,1	±1,4	±1,3
	0,8	±2,8	±1,7	±1,2	±1,1
	0,7	±2,4	±1,5	±1,1	±1,1
	0,5	±2,1	±1,4	±1,0	±1,0
4 – 15 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,9	-	±6,5	±3,6	±2,7
	0,8	-	±4,5	±2,5	±1,9
	0,7	-	±3,6	±2,1	±1,6
	0,5	-	±2,7	±1,6	±1,4

Примечания:

1 Погрешность измерений $d_{I(2)\%P}$ и $d_{I(2)\%Q}$ для $\cos\varphi = 1,0$ нормируется от $I_1\%$, погрешность измерений $d_{I(2)\%P}$ и $d_{I(2)\%Q}$ для $\cos\varphi < 1,0$ 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 $0,95 \cdot U_n$ до $1,05 \cdot U_n$;
- диапазон силы тока - от $0,01 \cdot I_n$ до I_{nr1} (таблица 10 ГОСТ 7746-2001);
- температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от - 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.

5 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 I_{nr1} (таблица 10 ГОСТ 7746-2001);
- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от - 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.

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 ЕвроАЛЬФА – среднее время наработки на отказ не менее 50000 часов;

- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 100 000 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	СА 245	15
Трансформатор тока	ТФНД-110М	30
Трансформатор тока	ТЛМ-10	2
Трансформатор тока	ТВК-10	2
Трансформатор напряжения	СРВ 245	6
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57	4
Трансформатор напряжения	НКФ-110	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	2
Счетчик электрической энергии многофункциональный	EA02RAL-P4B-4	17
Устройство сбора и передачи данных	RTU-325	1
Методика поверки	РТ-МП-3414-500-2016	1
Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.030.10.ПС-ФО	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-3414-500-2016 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ Козырево. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 01.07.2016 г.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма, наносится на свидетельство о поверке.

Основные средства поверки:

- для трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;

- для трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;

- для счетчиков электроэнергии ЕвроАЛЬФА – по методике поверки, утвержденной ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в 2003 г.;

- для УСПД RTU-325 – по документу ДЯИМ.466.453.005МП «Устройства сбора и передачи данных RTU-325 и RTU-325L. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2008 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 Козырево. Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений RA.RU.311298/034-2016 от 08.02.2016 г.

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

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ 34.601-90 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания».

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Изготовитель

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.