

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговых подстанций Юго-Восточной ЖД - филиала ОАО "РЖД" в границах Рязанской области

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговых подстанций Юго-Восточной ЖД – филиала ОАО "РЖД" в границах Рязанской области (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ, построенная на основе ИВК «Альфа-Центр» (Госреестр № 20481-00), представляет собой многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-ый уровень - измерительные каналы (далее – ИК), включают в себя измерительные трансформаторы тока и напряжения и счетчики активной и реактивной электроэнергии, шлюзы коммуникационные ШК-1, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-ой уровень – измерительно-вычислительный комплекс регионального Центра энергоучёта, реализован на базе устройства сбора и передачи данных (УСПД RTU-327, Госреестр № 41907-09, зав. № 1514), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК, и содержит программное обеспечение (далее – ПО) "Альфа-Центр", с помощью которого решаются задачи коммерческого многотарифного учета расхода и прихода электроэнергии в течение заданного интервала времени, измерения средних мощностей на заданных интервалах времени, мониторинга нагрузок заданных объектов;

3-ий уровень – измерительно-вычислительный комплекс Центра сбора данных АИИС КУЭ (далее – ИВК), реализованный на базе серверного оборудования (серверов сбора данных – основного и резервного, сервера управления), ПО "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА", включающий в себя каналы сбора данных с уровня регионального Центра энергоучёта, каналы передачи данных субъектам ОРЭ.

Измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК) состоят из трех уровней АИИС КУЭ.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации, 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 уровня ИВК регионального Центра энергоучета, где производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации), сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК Центра сбора данных АИИС КУЭ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Для синхронизации времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации системного времени (УССВ) типа 35LVS (35HVS). Устройство синхронизации системного времени УССВ обеспечивает автоматическую синхронизацию часов сервера, при превышении порога ± 1 с происходит коррекция часов сервера. Часы УСПД синхронизируются при каждом сеансе связи УСПД - сервер, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и сервера на значение, превышающее ± 1 с. Часы счетчика 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 протоколу NTP по оптоволоконной связи, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений. Поправка часов счетчика согласно описанию типа $\pm 0,5$ с, а с учетом температурной составляющей – $\pm 1,5$ с. Ход часов компонентов системы не превышает ± 5 с/сут.

Программное обеспечение

Уровень регионального Центра энергоучета содержит ПО "Альфа-Центр", включающее в себя модули "Альфа-Центр АРМ", "Альфа-Центр СУБД "Oracle", "Альфа-Центр Коммуникатор". С помощью ПО "Альфа-Центр" решаются задачи коммерческого многотарифного учета расхода и прихода электроэнергии в течение заданного интервала времени, измерения средних мощностей на заданных интервалах времени, мониторинга нагрузок заданных объектов.

Уровень ИВК Центра сбора данных содержит ПО "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА", включающее в себя модуль "Энергия Альфа 2". С помощью ПО "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА" решаются задачи автоматического накопления, обработки, хранения и отображения измерительной информации.

Таблица 1 - Сведения о программном обеспечении.

Наименование ПО	Идентификационное наименование ПО	Номер версии (идентификационный номер) ПО	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм цифрового идентификатора ПО
"Альфа-Центр"	"Альфа-Центр АРМ"	4	a65bae8d7150931f811cfbc6e4c7189d	MD5
"Альфа-Центр"	"Альфа-Центр СУБД "Oracle"	9	bb640e93f359bab15a02979e24d5ed48	MD5
"Альфа-Центр"	"Альфа-Центр Коммуникатор"	3	3ef7fb23cf160f566021bf19264ca8d6	MD5
"ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА"	ПК "Энергия Альфа 2"	2.0.0.2	17e63d59939159ef304b8ff63121df60	MD5

- Метрологические характеристики ИИК АИИС КУЭ, указанные в таблицах 3,4 нормированы с учетом ПО;
- Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – уровень «С» в соответствии с МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Состав 1-го и 2-го уровней измерительно-информационных комплексов АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Таблица 2 - Состав ИИК АИИС КУЭ

№ ИИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Состав измерительно-информационных комплексов (1-2 уровень)				Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик статический трёхфазный переменного тока активной/реактивной энергии	УСПД	
1	2	3	4	5	6	7
ТП "Урусово"						
1	Ввод-1 110 кВ точка измерения №1	VAU-123 УХЛ1 класс точности 0,2S Ктт=150/1 Зав. № 864146; 864144; 864142 Госреестр № 37850-08	VAU-123 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000:√3/100:√3 Зав. № 864146; 864144; 864142 Госреестр № 37850-08	СЭТ-4ТМ.03 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 0111080507 Госреестр № 27524-04	RTU-327 зав. № 1514 Госреестр № 41907 - 09	активная реактивная
2	Ввод-2 110 кВ точка измерения №2	VAU-123 УХЛ1 класс точности 0,2S Ктт=150/1 Зав. № 864141; 864145; 864143 Госреестр № 37850-08	VAU-123 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000:√3/100:√3 Зав. № 864141; 864145; 864143 Госреестр № 37850-08	СЭТ-4ТМ.03 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 0104080111 Госреестр № 27524-04		активная реактивная
3	Ввод-1 27,5 кВ точка измерения №3	ТВ-35/25 класс точности 0,5 Ктт=600/5 Зав. № 1312; 1309 Госреестр № 3187-72	ЗНОМ-35-65 класс точности 0,5 Ктн=27500/100 Зав. № 1275324; 1404606 Госреестр № 912-70	ЕА05RAL-P4B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01084827 Госреестр № 16666-97		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
4	ДПР-1 27,5 кВ точка измерения №4	ТФЗМ 35 А-У1 класс точности 0,5 Ктт=300/5 Зав. № 23887; 24009 Госреестр № 3690-73	ЗНОМ-35-65 класс точности 0,5 Ктн=27500/100 Зав. № 1275324; 1404606 Госреестр № 912-70	EA05RL-P2B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01036584 Госреестр № 16666-97	RTU-327 зав. № 1514 Госреестр № 41907 - 09	активная реактивная
5	ФКС-1 27,5 кВ точка измерения №5	ТВДМ-35 класс точности 1 Ктт=600/5 Зав. № 1306 Госреестр № 3642-73	ЗНОМ-35-65 класс точности 0,5 Ктн=27500/100 Зав. № 1275324; 1404606 Госреестр № 912-70	EA05RAL-P4B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01084772 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
6	Ввод-2 27,5 кВ точка измерения №6	ТВДМ-35 класс точности 0,5 Ктт=600/5 Зав. № 1257; 1244 Госреестр № 3642-73	ЗНОМ-35-54 класс точности 0,5 Ктн=27500/100 Зав. № 863106; 863073 Госреестр № -	EA05RAL-P4B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01084821 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
7	ДПР-2 27,5 кВ точка измерения №7	ТФЗМ 35 А-У1 класс точности 0,5 Ктт=300/5 Зав. № 55908; 55888 Госреестр № 3690-73	ЗНОМ-35-54 класс точности 0,5 Ктн=27500/100 Зав. № 863106; 863073 Госреестр № -	EA05RL-P2B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01036566 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
8	Ввод-1 10 кВ точка измерения №8	ТЛО-10 класс точности 0,2S Ктт=1000/5 Зав. № 15572; 15568 Госреестр № 25433-03	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 66053 Госреестр № 11094-87	EA05RAL-P3B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01111224 Госреестр № 16666-97		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
9	Ф-1 10 кВ (с-з Урусово) точка измерения №9	ТПЛ-10 класс точности 0,5 Ктт=200/5 Зав. № 4623; 4496 Госреестр № 1276-59	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 66053 Госреестр № 11094-87	EA02RALX-P3B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01169086 Госреестр № 16666-97	RTU-327 зав. № 1514 Госреестр № 41907 - 09	активная реактивная
10	Ввод-2 10 кВ точка измерения №10	ТЛО-10 класс точности 0,2S Ктт=1000/5 Зав. № 15580; 15576 Госреестр № 25433-03	НАМИ-10 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 66059 Госреестр № 11094-87	EA05RAL-P3B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01111184 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
11	Ф-3 10 кВ (Карьер) точка измерения №11	ТПЛ-10; ТПЛ-10 класс точности 0,5 Ктт=400/5 Зав. № 52080; 56955 Госреестр № 1276-59; 1276-59	НАМИ-10 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 66059 Госреестр № 11094-87	EA05RL-P2B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01085386 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
12	Ф-4 10 кВ (село Рязанка) точка измерения №12	ТПК-10 класс точности 0,5 Ктт=75/5 Зав. № 1284; 1836 Госреестр № 8914-82	НАМИ-10 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 66059 Госреестр № 11094-87	EA05RL-P2B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01046517 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
13	ТСН-1 0,4кВ точка измерения №13	Т-0,66 УЗ класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 190124; 190205 Госреестр № 22656-02	—	EA05L-P1B-4 класс точности 0,5S/- Зав. № 01036484 Госреестр № 16666-97		активная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
14	ТСН-2 0,4кВ точка измерения №14	Т-0,66 УЗ класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 190122; 190138 Госреестр № 22656-02	–	EA05L-P1B-4 класс точности 0,5S/- Зав. № 01036511 Госреестр № 16666-97	RTU-327 зав. № 1514 Госреестр № 41907 - 09	активная
15	СЦБ-1 0,4 кВ точка измерения №15	Т-0,66 УЗ класс точности 0,5S Ктт=150/5 Зав. № 055924; 054965 Госреестр № 22656-02	–	EA05RL-P2B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01046560 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
16	СЦБ-2 0,4 кВ точка измерения №16	Т-0,66 УЗ класс точности 0,5S Ктт=75/5 Зав. № 048153; 204087 Госреестр № 22656-02	–	EA05RL-P2B-3 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 01046555 Госреестр № 16666-97		активная реактивная

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИИК (активная энергия)

Номер ИИК	Диапазон значений силы тока	Границы относительной погрешности результата измерений активной электроэнергии при доверительной вероятности $P=0,95$:					
		Основная относительная погрешность ИК, $(\pm d)$, %			Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm d)$, %		
		$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,87$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,87$	$\cos \varphi = 0,8$
1	2	3	4	5	6	7	8
1, 2 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,2S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8
3, 4, 6, 7, 11, 12 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5S)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,8	2,5	2,9	2,2	2,8	3,2
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,2	1,5	1,7	1,7	1,9	2,1
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,0	1,2	1,3	1,5	1,7	1,8
5 (ТТ 1; ТН 0,5; Сч 0,5S)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,8	1,0	1,1	1,4	1,6	1,7
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,8	0,9	1,0	1,4	1,5	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,8	0,9	1,0	1,4	1,5	1,6
8 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,5S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,4	1,5	1,5	1,9	1,9	2,0
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,8	0,9	1,0	1,4	1,5	1,6
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,7	0,8	0,8	1,4	1,4	1,5
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,7	0,8	0,8	1,4	1,4	1,5
9 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,2S)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,7	2,4	2,8	1,8	2,5	2,8
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,9	1,3	1,4	1,1	1,4	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,7	0,9	1,0	0,9	1,1	1,2
10 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,5S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,5	1,6	1,7	1,9	2,0	2,1
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,9	1,1	1,2	1,5	1,6	1,7
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,9	1,0	1,0	1,5	1,6	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,9	1,0	1,0	1,5	1,6	1,6
15, 16 (ТТ 0,5S; Сч 0,5S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	2,0	2,3	2,6	2,3	2,6	2,9
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,0	1,4	1,6	1,5	1,8	2,0
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,8	1,0	1,1	1,4	1,6	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,8	1,0	1,1	1,4	1,6	1,6
Для ИИК со счётчиками активной энергии							
	Диапазон значений силы тока	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,5$		
13, 14 (ТТ 0,5S; Сч 0,5S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	2,0	4,7	2,3	4,9		
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,99	2,8	1,5	3,1		
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,78	1,9	1,4	2,3		
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,78	1,9	1,4	2,3		

Таблица 4 - Метрологические характеристики ИИК (реактивная энергия)

Номер ИИК	Диапазон значений силы тока	Границы относительной погрешности результата измерений реактивной электроэнергии при доверительной вероятности P=0,95:			
		Основная относительная погрешность ИК, ($\pm d$), %		Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ($\pm d$), %	
		$\cos \varphi = 0,87(\sin \varphi = 0,5)$	$\cos \varphi = 0,8(\sin \varphi = 0,6)$	$\cos \varphi = 0,87(\sin \varphi = 0,5)$	$\cos \varphi = 0,8(\sin \varphi = 0,6)$
1	2	3	4	5	6
1, 2 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,5)	$0,02I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	2,4	2,1	3,2	2,8
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,5	1,3	1,9	1,7
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,1	0,9	1,3	1,2
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,0	0,9	1,2	1,1
3, 4, 6, 7, 11, 12 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 1,0)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	5,7	4,7	6,2	5,2
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	3,2	2,6	3,5	3,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	2,4	2,1	2,8	2,5
5 (ТТ 1; ТН 0,5; Сч 1,0)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	2,3	2,1	3,4	3,0
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,8	1,6	2,3	2,2
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,7	1,5	2,2	2,0
8 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 1,0)	$0,02I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	3,9	3,4	5,7	5,0
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	2,3	2,0	3,3	3,0
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,5	1,4	2,1	2,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,4	1,3	2,0	1,9
9 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,5)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	5,4	4,3	5,5	4,4
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	2,8	2,2	2,9	2,4
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,9	1,6	2,1	1,7
10 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 1,0)	$0,02I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	4,0	3,5	5,8	5,1
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	2,5	2,2	3,5	3,1
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,9	1,7	2,4	2,2
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,8	1,6	2,2	2,1

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4		
15, 16 (ТТ 0,5S; Сч 1,0)	$0,02I_{Н1} \leq I_1 < 0,05I_{Н1}$	5,7	4,7	7,1	6,0
	$0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$	3,3	2,8	4,1	3,5
	$0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	2,1	1,8	2,6	2,3
	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$	2,1	1,8	2,5	2,2

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);
2. Нормальные условия эксплуатации :

Параметры сети:

- диапазон напряжения - $(0,99 - 1,01)U_{Н}$;
- диапазон силы тока - $(0,01 - 1,2)I_{Н}$;
- диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - 0,5 - 1,0 (0,87 - 0,5);
- температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от минус 40 °С до 50 °С; счетчиков - от 18 °С до 25 °С; ИВКЭ - от 10 °С до 30 °С; ИВК - от 10 °С до 30 °С;
- частота - $(50 \pm 0,15)$ Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения, не более 0,05 мТл.

3. Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения - $(0,9 - 1,1)U_{Н1}$; диапазон силы первичного тока - $(0,01 - 1,2)I_{Н1}$; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - 0,8 - 1,0 (0,6 - 0,5); частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от минус 30 °С до 35 °С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - $(0,9 - 1,1)U_{Н2}$; диапазон силы вторичного тока - $(0,01 - 1,2)I_{Н2}$; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - 0,8 - 1,0 (0,6 - 0,5); частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от 10 °С до 30 °С;
- магнитная индукция внешнего происхождения, не более - 0,5 мТл.

4. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983-2001, счетчики электроэнергии в режиме измерения активной электроэнергии по ГОСТ 30206-94, в режиме измерения реактивной электроэнергии по ГОСТ 26035-83.
5. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п. 4 Примечаний) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2.

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;
- счетчик "ЕвроАльфа" – среднее время наработки на отказ не менее 50000 часов, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;
- счетчик СЭТ-4ТМ.03 – среднее время наработки на отказ не менее 90000 часов, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 100000 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 счетчика и УСПД фиксируются факты:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекция времени.

Защищенность применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

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

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях при отключении питания – до 5 лет;
- ИВК – 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 3 лет.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговых подстанций Юго-Восточной ЖД – филиала ОАО "РЖД" в границах Рязанской области типографским способом.

Комплектность средства измерений

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

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Кол-во, шт.
1	2
Трансформаторы комбинированные VAU-123	6
Трансформаторы тока ТВ	2

Продолжение таблицы 5

1	2
Трансформаторы тока ТФЗМ 35 А-У1	4
Трансформаторы тока ТВДМ-35	3
Трансформаторы тока ТЛО-10	4
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией ТПЛ-10	4
Трансформаторы тока ТПК-10	2
Трансформаторы тока Т-0,66 УЗ	8
Трансформаторы напряжения ЗНОМ-35-65 У1	2
Трансформаторы напряжения ЗНОМ-35-54	2
Трансформаторы напряжения НАМИ-10 У2	2
Устройство сбора и передачи данных серии RTU-327	1
Счётчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03	2
Счётчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа	14
Устройство синхронизации системного времени на базе GPS-приемника	1
Сервер управления НР ML 360 G5	1
Сервер основной БД НР ML 570 G4	1
Сервер резервный БД НР ML 570 G4	1
Методика поверки МП 1314/446-2012	1
Формуляр	1
Инструкция по эксплуатации	1

Поверка

осуществляется по документу МП 1314/446-2012 "Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговых подстанций Юго-Восточной ЖД - филиала ОАО "РЖД" в границах Рязанской области. Методика поверки", утвержденному ГЦИ СИ ФБУ "РОСТЕСТ-МОСКВА" в июне 2012 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- Трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 "ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки";
- Трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 "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";
- Средства измерений МИ 3195-2009 "Государственная система обеспечения единства измерений мощность нагрузки трансформаторов напряжения без отключения цепей. Методика выполнения измерений".
- Средства измерений МИ 3196-2009 "Государственная система обеспечения единства измерений вторичная нагрузка трансформаторов тока без отключения цепей. Методика выполнения измерений";
- СЭТ-4ТМ.03 - по документу ИЛГШ.411151.124 РЭ1
- "ЕвроАльфа" - по документу "Многофункциональный многопроцессорный счётчик электрической энергии типа ЕвроАЛЬФА (ЕА). Методика поверки."
- УСПД RTU-327 – по документу "Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки. ДЯИМ.466215.007.МП";

- 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.

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений изложен в документе "Инструкция по эксплуатации системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговых подстанций Юго-Восточной ЖД – филиала ОАО "РЖД" в границах Рязанской области".

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговых подстанций Юго-Восточной ЖД – филиала ОАО "РЖД" в границах Рязанской области

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".
4. ГОСТ 7746–2001 "Трансформаторы тока. Общие технические условия".
5. ГОСТ 1983–2001 "Трансформаторы напряжения. Общие технические условия".

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

Открытое акционерное общество "Российские Железные Дороги"
(ОАО "РЖД")

Адрес: 107174, г. Москва, Новая Басманная ул., д.2

Тел.: (499) 262-60-55

Факс: (499) 262-60-55

e-mail: info@rzd.ru

<http://www.rzd.ru/>

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью "Инженерный центр
"ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ" (ООО «ИЦ ЭАК»)

Адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17/1, стр. 4

Тел. (495) 620-08-38

Факс (495) 620-08-48

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ФБУ «РОСТЕСТ-МОСКВА»
(ГЦИ СИ ФБУ «РОСТЕСТ-МОСКВА»)

Юридический адрес:

117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31

тел./факс: 8(495) 544 00 00

Регистрационный номер аттестата аккредитации государственного центра испытаний средств измерений № 30010-10 от 15.03.2010 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Е. Р. Петросян

М.П. «_____» _____ 2011г.