

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



СОГЛАСОВАНО:
Руководитель ГЦИ СИ
ФГУП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин

« 24 » 12 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>43858-10</u>
--	---

Изготовлена по ГОСТ 22261-94 и технической документации ОАО «Зарамагские ГЭС», г. Владикавказ, заводской № 422200036.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС» (далее – АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС») предназначена для измерений и коммерческого и технического учета электрической энергии и мощности, а также автоматизированного сбора, накопления, обработки, хранения и отображения информации об энергоснабжении. В частности, АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС», предназначена для использования в составе многоуровневых автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии и мощности (АИИС КУЭ) на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Область применения: в ОАО «Зарамагские ГЭС» и граничащих с ним по цепям электро-снабжения энергосистемах, промышленных и других энергопотребляющих (энергопоставляющих) предприятиях.

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС» представляет собой трехуровневую информационно-измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Первый уровень состоит из установленных на объектах контроля электронных счетчиков активной и реактивной электроэнергии с цифровым интерфейсом RS-485, измерительных трансформаторов тока и напряжения, вторичных измерительных цепей и технических средств приема-передачи данных, образующих 9 измерительных каналов (далее по тексту – «ИК») системы.

Второй уровень включает в себя информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), в который входит УСПД типа Сикон С70, обеспечивающий интерфейс доступа к ИИК, технические средства приёма-передачи данных (каналообразующей аппаратуры).

Третий уровень включает в себя информационно-вычислительный комплекс (ИВК). ИВК представляет собой центральное устройство сбора (сервер), коммутационные средства, рабочие станции (АРМ) и специальное программное обеспечение. ИВК предназначен для автоматизированного сбора и хранения результатов измерений, диагностики состояния средств измерений, подготовки и отправки отчетов в ОАО «АТС».

Система обеспечивает измерение следующих основных параметров энергопотребления:

- 1) активной (реактивной) энергии за определенные интервалы времени по каналам учета, группам каналов учета и объекту в целом, с учетом временных (тарифных) зон, включая прием и отдачу энергии;
- 2) средних значений активной (реактивной) мощности за определенные интервалы времени по

каналам учета, группам каналов учета и объекту в целом;
3) календарного времени и интервалов времени.

Кроме параметров энергопотребления (измерительной информации) в счетчиках и УСПД может храниться служебная информация: параметры качества электроэнергии в точке учета, регистрация различных событий, данные о корректировках параметров, данные о работоспособности устройств, перерывы питания и другая информация. Эта информация может по запросу пользователя передаваться на АРМ.

В АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС» измерения и передача данных на верхний уровень происходят следующим образом. Аналоговые сигналы переменного тока с выходов измерительных трансформаторов (для счетчиков трансформаторного включения) поступают на входы счетчиков электроэнергии, которые преобразуют значения входных сигналов в цифровой код. Счетчики СЭТ-4ТМ.03М производят измерения мгновенных и действующих (среднеквадратических) значений напряжения (U) и тока (I) и рассчитывают активную мощность ($P=U \cdot I \cdot \cos\phi$) и полную мощность ($S=U \cdot I$). Реактивная мощность (Q) рассчитывается в счетчике по алгоритму $Q=(S^2-P^2)^{0.5}$. Средние значения активной мощности рассчитываются путем интегрирования текущих значений P на 30-минутных интервалах времени. По запросу или в автоматическом режиме измерительная информация направляется в устройство сбора и передачи данных (УСПД). В УСПД происходят косвенные измерения электрической энергии при помощи программного обеспечения, установленного на УСПД, далее информация поступает на ИВК (сервер), где происходит накопление и отображение собранной информации. Полный перечень информации, передаваемой на ИВК, определяется техническими характеристиками многофункциональных электросчетчиков, УСПД и уровнем доступа АРМа к базе данных. Для передачи данных, несущих информацию об измеряемой величине от одного компонента АИИС КУЭ к другому, используются проводные линии связи, спутниковый канал связи (основной канал), GSM-сеть связи (резервный канал).

АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС» имеет систему обеспечения точного времени (СОЕВ), которая охватывает уровень счетчиков электрической энергии, УСПД, сервера и имеет нормированную точность. Коррекция системного времени сервера производится не реже одного раза в сутки, по временным импульсам от устройства синхронизации системного времени (УССВ) на основе GPS-приемника, подключенного к ИВК «ИКМ-Пирамида». Коррекция системного времени УСПД производится не реже одного раза в час, по временным импульсам от устройства синхронизации системного времени (УССВ) на основе GPS-приемника, подключенного к УСПД.

Для защиты метрологических характеристик системы от несанкционированных изменений (корректировок) предусмотрена аппаратная блокировка, пломбирование средств измерений и учета, кроссовых и клеммных коробок, а также многоуровневый доступ к текущим данным и параметрам настройки системы (электронные ключи, индивидуальные пароли, коды оператора и программные средства для защиты файлов и баз данных).

Основные функции и эксплуатационные характеристики АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС» соответствуют критериям качества АИИС КУЭ, определенным согласно техническим требованиям НП «Совета рынка» и ОАО «АТС» к АИИС КУЭ. Система выполняет непрерывные автоматизированные измерения следующих величин: приращение активной электрической энергии, календарного времени, интервалов времени и коррекцию хода часов компонентов системы, а также сбор результатов и построение графиков получасовых нагрузок, необходимых для организации рационального контроля и учета энергопотребления. Параметры надежности средств измерений АИИС КУЭ трансформаторов напряжения и тока, счетчиков электроэнергии и УСПД соответствуют техническим требованиям к АИИС КУЭ субъекта ОРЭ. Для непосредственного подключения к отдельным счетчикам или к УСПД (в случае, например, повреждения линии связи) предусматривается использование переносного компьютера типа NoteBook с последующей передачей данных на компьютер высшего уровня.

В системе обеспечена возможность автономного съема информации со счетчиков. Глубина хранения информации в системе не менее 35 суток. При прерывании питания все данные и па-

раметры хранятся в энергонезависимой памяти. Предусмотрен самостоятельный старт УСПД после возобновления питания.

Для защиты информации и измерительных каналов АИИС КУЭ от несанкционированного доступа предусмотрена механическая и программная защита. Все кабели, приходящие на счетчик от измерительных трансформаторов и сигнальные кабели от счетчика, кроссируются в пломбируемом отсеке счетчика.

Все основные технические компоненты, используемые АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС», являются средствами измерений и зарегистрированы в Государственном реестре средства измерений. Устройства связи, модемы различных типов, пульты оператора, средства вычислительной техники (персональные компьютеры) отнесены к вспомогательным техническим компонентам и выполняют только функции передачи и отображения данных, получаемых от основных технических компонентов.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 1

параметр	значение
Пределы допускаемых значений относительной погрешности АИИС КУЭ при измерении электрической энергии.	Вычисляются по методике поверки в зависимости от состава ИК. Значения пределов допускаемых погрешностей приведены в таблице 2
Параметры питающей сети переменного тока: Напряжение, В частота, Гц	220± 22 50 ± 1
Температурный диапазон окружающей среды для: - счетчиков электрической энергии, °С - трансформаторов тока и напряжения, °С	+5...+35 -30...+35
Индукция внешнего магнитного поля в местах установки счетчиков, не более, мТл	0,5
Мощность, потребляемая вторичной нагрузкой, подключаемой к ТТ и ТН, % от номинального значения	25-100
Потери напряжения в линии от ТН к счетчику, не более, %	0,25
Первичные номинальные напряжения, кВ	110; 10; 6
Первичные номинальные токи, кА	3; 0,4; 0,3; 0,1
Номинальное вторичное напряжение, В	100
Номинальный вторичный ток, А	5
Количество точек измерения, шт.	9
Интервал задания границ тарифных зон, минут	30
Абсолютная погрешность при измерении текущего времени в системе и ее компонентах, не более, секунд	±5
Средний срок службы системы, лет	15

Таблица 2

Пределы допускаемых относительных погрешностей при измерении электрической энергии, %.

№ ИК	Состав ИК*	cos φ (sin φ)	$\pm\delta_{1(2)}^* \%I$	$\pm\delta_{5\%I}$	$\pm\delta_{20\%I}$	$\pm\delta_{100\%I}$
			$I_{1(2)}^* \% \leq I < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I < I_{120\%}$
1G, 1.6	ТТ класс точности 0,5S ТН класс точности 0,5 Счётчик-класс точности 0,2S (активная энергия)	1	1,9	1,2	1,0	1,0
		0,8	2,9	1,7	1,4	1,4
		0,5	5,5	3,0	2,3	2,3

	ТТ класс точности 0,5S ТН класс точности 0,5 Счётчик-класс точности 0,5 (реактивная энергия)	0,6	5,0	3,4	3,0	3,0
		0,87	3,4	2,6	2,5	2,5
1.1, 1.2	ТТ класс точности 0,2S ТН класс точности 0,2 Счётчик-класс точности 0,2S (активная энергия)	1	1,20	0,8	0,8	0,8
		0,8	1,4	1,0	0,9	0,9
		0,5	2,2	1,4	1,2	1,2
	ТТ класс точности 0,2S ТН класс точности 0,2 Счётчик-класс точности 0,5 (реактивная энергия)	0,6	3,1	2,6	2,5	2,5
		0,87	2,6	2,3	2,3	2,3
1.3	ТТ класс точности 0,2S ТН класс точности 0,5 Счётчик-класс точности 0,2S (активная энергия)	1	1,3	1,0	0,9	0,9
		0,8	1,6	1,2	1,1	1,1
		0,5	2,4	1,8	1,6	1,6
	ТТ класс точности 0,2S ТН класс точности 0,5 Счётчик-класс точности 0,5 (реактивная энергия)	0,6	3,2	2,7	2,7	2,7
		0,87	2,7	2,4	2,4	2,4
1.4, 1.5, 1.7	ТТ класс точности 0,5 ТН класс точности 0,5 Счётчик-класс точности 0,2S (активная энергия)	1	Не нормируется	1,9	1,2	1,0
		0,8	Не нормируется	2,9	1,7	1,4
		0,5	Не нормируется	5,5	3,0	2,3
	ТТ класс точности 0,5 ТН класс точности 0,5 Счётчик-класс точности 0,5 (реактивная энергия)	0,6	Не нормируется	4,9	3,4	3,0
			0,87	Не нормируется	3,3	2,6
1.8	ТТ класс точности 0,5S ТН класс точности 0,2 Счётчик-класс точности 0,2S (активная энергия)	1	1,8	1,1	0,9	0,9
		0,8	2,9	1,6	1,2	1,2
		0,5	5,4	2,8	2,0	2,0
	ТТ класс точности 0,5S ТН класс точности 0,2 Счётчик-класс точности 0,5 (реактивная энергия)	0,6	4,9	3,2	2,8	2,8
			0,87	3,4	2,6	2,4

Примечание: *) В процессе эксплуатации системы возможны замены отдельных измерительных компонентов без переоформления свидетельства об утверждении типа АИИС КУЭ: стандартизованных компонентов - измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные утвержденных типов, класс точности которых должен быть не хуже класса точности первоначально указанных в таблице, а также УСПД - на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом, согласно требованиям ст. 4.2 МИ 2999-2006. Акт хранится совместно с описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Для разных сочетаний классов точности измерительных трансформаторов и счетчиков электрической энергии пределы допускаемых относительных погрешностей при измерении энергии и мощности в рабочих условиях эксплуатации рассчитываются согласно алгоритмам, приведенным в методике поверки АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС».

Пределы допускаемой относительной погрешности по средней получасовой мощности и энергии для любого измерительного канала системы на интервалах усреднения получасовой мощности, на которых не производится корректировка времени, рассчитываются по следующей формуле:

на основании считанных по цифровому интерфейсу показаний счетчика о средней получасовой мощности, хранящейся в счетчике в виде профиля нагрузки в импульсах:

$$\delta_p = \pm \sqrt{\delta_s^2 + \left(\frac{KK_e \cdot 100\%}{1000PT_{cp}} \right)^2}, \text{ где}$$

δ_p - пределы допускаемой относительной погрешности при измерении средней получасовой мощности и энергии, в процентах;

δ_s - пределы допускаемой относительной погрешности системы из табл.2 при измерении электроэнергии, в процентах;

K - масштабный коэффициент, равный общему коэффициенту трансформации трансформаторов тока и напряжения;

K_e - внутренняя константа счетчика (величина эквивалентная 1 импульсу, выраженному в Вт·ч);

T_{cp} - интервал усреднения мощности, выраженный в часах;

P - величина измеренной средней мощности с помощью системы на данном интервале усреднения, выраженная в кВт.

Пределы допускаемой дополнительной относительной погрешности по средней мощности для любого измерительного канала системы на интервалах усреднения мощности, на которых производится корректировка времени, рассчитываются по следующей формуле:

$$\delta_{p,корр.} = \frac{\Delta t}{3600T_{cp}} \cdot 100\%, \text{ где}$$

Δt - величина произведенной корректировки значения текущего времени в счетчиках (в секундах); T_{cp} - величина интервала усреднения мощности (в часах).

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульных листах эксплуатационной документации системы типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки приведен в таблицах 3, 4 и 5.

Таблица 3.

Канал учета		Средство измерений		Наименование измеряемой величины
№ Номер ИИК	Наименование объекта учета (по документации энергообъекта)	Наименование средств измерений	Обозначение, тип, стандарт, технические условия либо метрологические характеристики, № Госреестра	

1G	Г-1 10кВ	ТТ	ТШЛ-СЭЦ-10 I1/I2 = 3000/5 класс точности 0,5S №№ 00447-09; 00452-09; 00453-09 № ГР 37544-08	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	ЗНОЛ.06-10УЗ I1/I2 = 10000/100 класс точности 0,5 №№ 4324; 4663; 4717 № ГР 3344-08	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М класс точности 0,2S/0,5 № 0802090049 Iном = 5 А № ГР 36697-08	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
1.1	ВЛ-110кВ №127	ТТ	ТВГ-110 I1/I2 = 300/1 класс точности 0,2S №№ 7595 ; 7594 ; 7593 № ГР 22440-07	Ток, 1 А (номинальный вторичный)
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1 I1/I2 = 110000/100 №№ 805; 1005; 1025 класс точности 0,2 № ГР 24218-08	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.16 класс точности 0,2S/0,5 № 0807090676 Iном = 1 А № ГР 36697-08	Ном. ток 1 А, энергия активная/ реактивная
1.2	ВЛ-110кВ №227	ТТ	ТВГ-110 I1/I2 = 300/1 класс точности 0,2S №№ 7622; 7621; 7620 № ГР 22440-07	Ток, 1 А (номинальный вторичный)
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1 I1/I2 = 110000/100 класс точности 0,2 №№ 1027; 1016; 1026 № ГР 24218-08	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)

		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.16 класс точности 0,2S/0,5 № 0807090697 I _{ном} = 1 А № ГР 36697-08	Ном. ток 1 А, энергия активная/ реактивная
1.3	Ввод 6кВ	ТТ	ТОЛ-10-І-7У2 I ₁ /I ₂ = 100/5 класс точности 0,2S №№ 29830; 29442; 29829 № ГР 15128-07	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	ЗНОЛ.06-6У3 I ₁ /I ₂ = 6000/100 класс точности 0,5 №№ 4746; 4761; 4822 № ГР 3344-08	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М класс точности 0,2S/0,5 № 0802090042 I _{ном} = 5 А № ГР 36697-08	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
1.4	Трансформатор ТЕ 10кВ	ТТ	GDS24 I ₁ /I ₂ = 300/5 класс точности 0,5 №№ 07/30417235; 07/30417236; 07/30417237 № ГР 30370-05	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	ЗНОЛ.06-10 U ₁ /U ₂ = 10000/100 класс точности 0,5 №№ 4324; 4663; 4717 № ГР 32003-06	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М класс точности 0,2S/0,5 № 0802090151 I _{ном} = 5 А № ГР 36697-08	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
1.5	ТСН-2 6кВ	ТТ	ТОЛ-10-І-7У2 I ₁ /I ₂ = 100/5 класс точности 0,5 №№ 29787; 29331; 29330 № ГР 15128-07	Ток, 5 А (номинальный вторичный)

		ТН	ЗНОЛ.06-6УЗ $U_1/U_2 = 6000/100$ класс точности 0,5 №№ 4746; 4761; 4822 № ГР 3344-08	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М класс точности 0,2S/0,5 № 0802090165 I _{ном} = 5 А № ГР 36697-08	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
1.6	ТСН-1 10кВ	ТТ	ТОЛ-10-І-7У2 $I_1/I_2 = 400/5$ класс точности 0,5S №№ 23278 23142 23141 № ГР 15128-07	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	ЗНОЛ.06-10 $U_1/U_2 = 10000/100$ класс точности 0,5 №№ 4547 4135 4718 № ГР 3344-08	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М класс точности 0,2S/0,5 № 0802090014 I _{ном} = 5 А № ГР 36697-08	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
		ТТ	ТОЛ-10-І-7У2 $I_1/I_2 = 100/5$ класс точности 0,5 №№ 29575; 29221; 29220 № ГР 15128-07	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
1.7	Фидер-1 6кВ	ТН	ЗНОЛ.06-6УЗ $U_1/U_2 = 6000/100$ класс точности 0,5 №№ 4746; 4761; 4822 № ГР 3344-08	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М класс точности 0,2S/0,5 № 0802090158 I _{ном} = 5 А № ГР 36697-08	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная

1.8	Т-1 110кВ	ТТ	ТВ-110-IX I ₁ /I ₂ = 300/1 класс точности 0,5S №№ 3355; 3356; 3357 № ГР 32123-06	Ток, 1 А (номинальный вторичный)
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1 U ₁ /U ₂ = 110000/100 класс точности 0,2 №№ 805; 1005; 1025 № ГР 24218-08	Напряжение, 100 В (номинальное вторичное)
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.16 класс точности 0,2S/0,5 № 0807090634 I _{ном} = 1 А № ГР 36697-08	Ном. ток 1 А, энергия активная/ реактивная

Таблица 4

Наименование средств измерений	Количество приборов в АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС»	Номер в Госреестре средств измерений
Измерительные трансформаторы тока ГОСТ 7746 ТВГ-110; ТОЛ-10-1-7У2; ТВ-110-IX; GDS24	Согласно схеме объекта	№ 22440-07; № 15128-07; № 32123-06; № 30370-05
Измерительные трансформаторы напряжения ГОСТ 1983 НАМИ-110 УХЛ1; ЗНОЛ.06;	Согласно схеме объекта	№ 24218-08; № 3344-08
Электронные счётчики СЭТ-4ТМ.03М	По количеству точек измерения 9шт.	№ 36697-08
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С70	1 шт. Зав.№ 05109	№ 28822-05
ИБК «ИКМ-Пирамида»	1 шт. Зав.№ 268	№ 29484-05
Устройство синхронизации времени УСВ-1	2 шт. Зав.№ 1527; № 830	№ 28716-05

Таблица 5

Наименование программного обеспечения, вспомогательного оборудования и документации	Необходимое количество оборудования для АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС»
ИБК «ИКМ-Пирамида». Prom PC в комплекте	1 шт.
Терминальный модем сотовой связи GSM с блоком питания MC35 (Siemens)	4 шт.
Источник бесперебойного питания (ИБП) APC	2 шт.
Инженерный пульт на базе Notebook	1 шт.
АРМ стационарный	1 шт.

Формуляр на систему	1 (один) экземпляр
Методика поверки	1 (один) экземпляр
Руководство по эксплуатации	1 (один) экземпляр
ПО Windows	Состав программных модулей определяется заказом потребителя
ПО Пирамида 2000 - Сервер	
ПО «Пирамида 2000. АРМ: ОГЭ»	
ПО «Пирамида 2000. Модуль субъекта ОРЭ»	
Программное обеспечение электросчетчиков	
Программное обеспечение СИКОН С70	

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС», проводится по документу «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
- средства поверки multifunctional микропроцессорных счетчиков электрической энергии типа СЭТ-4ТМ.03М в соответствии с методикой поверки, утвержденной ГЦИ СИ Нижегородского ЦСМ в 2007 г.;
- средства поверки контроллеров сетевых промышленных СИКОН С70 в соответствии с методикой поверки, утвержденной ВНИИМС в 2005 г.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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

ГОСТ 8.596-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

ГОСТ Р 52323-05 (МЭК 62053-22:2003) «Национальный стандарт Российской Федерации. Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статистические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».

ГОСТ Р 52425-05 (МЭК 62053-23:2003) «Национальный стандарт Российской Федерации. Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статистические счетчики реактивной энергии».

ГОСТ 7746 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ 1983 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ Головной ГЭС Ардонского каскада ОАО «Зарамагские ГЭС», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

Изготовитель: ОАО «Электроцентралкада»
123995, г.Москва, Г-59, ГСП-5,
Бережковская наб., д.16 корп. 2

Генеральный директор
ОАО «Электроцентралкада»

