



СОГЛАСОВАНО»

руководитель ГЦИ СИ

«Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Цемент» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент»

Внесена в Государственный реестр средств измерений

Регистрационный номер № 42029-09

Взамен №

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-021, заводской № ЕМНК.466454.030-021

## НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Цемент» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/10 кВ «Цемент» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

## ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» представляет собой многофункциональную, двухуровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее - ИВКЭ), выполняющего функции информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК), и системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ).

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии и автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированной информации в форме отображения, печатной форме, форме электронного документа (файла);
- ведение журналов событий ИК и ИВКЭ;
- контроль достоверности измерений на основе анализа пропуска данных и анализ журнала событий ИК;
- формирование защищенного от несанкционированных изменений архива результатов измерений, с указанием времени проведения измерения и времени поступления данных в электронный архив, формирование архива технической и служебной информации;
- передача в организации – участники ОРЭ результатов измерений (1 раз в сутки);
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны организаций - участников ОРЭ (1 раз в сутки);

- организация доступа к технической и служебной информации (1 раз в 30 мин);
- синхронизация времени в автоматическом режиме всех элементов ИК и ИВКЭ (счетчик, шлюз Е-422, сервер АРМ ПС, УСПД) с помощью СОЕВ, соподчиненной национальной шкале времени безотносительно к интервалу времени с погрешностью не более  $\pm 5$  с;
- автоматизированный (1 раз в сутки) контроль работоспособности программно-технических средств ИК и ИВКЭ;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.).

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS класса точности 0,2S/0,5; вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

2-й уровень – ИВКЭ включает в себя:

- шкаф технологического коммутационного устройства (далее - ТКУ), в состав которого входит два шлюза Е-422, WiFi модем AWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;
- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем AWK 1100, оптический конвертор, сетевой концентратор D-Link, спутниковая станция «SkyEdge PRO», сервер АРМ ПС;
- шкаф УСПД, в состав которого входит УСПД ЭКОМ-3000, блок бесперебойного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе УСПД ЭКОМ-3000).

Первичные фазные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной электрической мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная электрическая мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной электрической мощности.

Электрическая энергия вычисляется для интервалов времени 30 мин, как интеграл от средней электрической мощности, получаемой периодически за 0,02 с.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение электрической мощности на интервалах времени 3 или 30 мин. В памяти счетчиков ведутся профили нагрузки.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВКЭ, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

Для обеспечения единого времени в АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» в состав ИВКЭ входит УССВ на базе GPS приемника. УССВ осуществляет прием сигналов точного времени и синхронизацию времени в УСПД.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Синхронизация (коррекция) времени в счетчиках ИК производится при расхождении времени внутренних таймеров счетчиков и УССВ на значение более 2 с. Синхронизация времени в шлюзах Е-422 и сервере АРМ ПС производится также УССВ при расхождении значений времени в этих устройствах и УССВ на значение более 2 с.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже  $\pm 5$  с.

Защита от несанкционированного доступа предусмотрена на всех уровнях сбора, передачи и хранения коммерческой информации и обеспечивается совокупностью технических и организационных мероприятий.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 1

Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

Канал измерений		Состав измерительного канала						Метрологические характеристики					
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
ВЛ 110 Верстовская	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5	A	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2500	132000	Активная реактивная	$\cos \varphi = 0,87$ $\sin \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,5$ $\sin \varphi = 0,87$				
		КТТ=600/5	B	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2418								
		26420-04	C	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2495								
		КТ=0,5	A	НКФ110-83-У1	№ 29177								
		КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ110-83-У1	№ 29674								
		26452-04	C	НКФ110-83-У1	№ 30396								
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL										
		Ксч=1											
		25971-06											

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
		2	ВЛ 110 Горнозаводск 1									
			Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТт=600/5 26420-04 КТ=0,5 КТн=110000:√3/100:√3 26452-04 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 25971-06	A ТФ3М 150Б-ІУ1 B ТФ3М 150Б-ІУ1 C ТФ3М 150Б-ІУ1 A НКФ110-83-У1 B НКФ110-83-У1 C НКФ110-83-У1	№ 2402 № 2407 № 2410 № 30265 № 30312 № 29947	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
4	ВЛ 110 Койва	3	ВЛ 110 Горнозаводск 2	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТт=600/5 2793-71 КТ=0,5 КТн=110000:√3/100:√3 26452-04 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 25971-06	A ТФ3М-110Б-1У1 B ТФ3М 150Б-ІУ1 C ТФ3М 150Б-ІУ1 A НКФ110-83-У1 B НКФ110-83-У1 C НКФ110-83-У1	№ 59635 № 2379 № 2410 № 29177 № 29674 № 30396	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
5	ВЛ 110 Новая Пашня 1	KT=0,5	A	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2475	132000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$				
		КТт=600/5	B	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2472								
		26420-04	C	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2129								
		KT=0,5	A	НКФ110-83-У1	№ 30265								
		КТн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ110-83-У1	№ 30312								
		26452-04	C	НКФ110-83-У1	№ 29947								
		KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL										
		Ксч=1											
		25971-06											
6	ВЛ 110 Новая Пашня 2	Счетчик	ТН	ТТ	KT=0,5	A	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2426	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$				
		Счетчик	ТН	ТТ	КТт=600/5	B	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2413					
		Счетчик	ТН	ТТ	26420-04	C	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2428					
		Счетчик	ТН	ТТ	KT=0,5	A	НКФ110-83-У1	№ 29177					
		Счетчик	ТН	ТТ	КТн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ110-83-У1	№ 29674					
		Счетчик	ТН	ТТ	26452-04	C	НКФ110-83-У1	№ 30396					
		Счетчик	ТН	ТТ	KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL							
		Счетчик	ТН	ТТ	Ксч=1								
		Счетчик	ТН	ТТ	25971-06								
7	ВЛ 110 Сланцы 1	Счетчик	ТН	ТТ	KT=0,5	A	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2475	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$				
		Счетчик	ТН	ТТ	КТт=600/5	B	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2477					
		Счетчик	ТН	ТТ	26420-04	C	ТФ3М 150Б-ИУ1	№ 2470					
		Счетчик	ТН	ТТ	KT=0,5	A	НКФ110-83-У1	№ 30265					
		Счетчик	ТН	ТТ	КТн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ110-83-У1	№ 30312					
		Счетчик	ТН	ТТ	26452-04	C	НКФ110-83-У1	№ 29947					
		Счетчик	ТН	ТТ	KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL							
		Счетчик	ТН	ТТ	Ксч=1								
		Счетчик	ТН	ТТ	25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10										
11	ОВМ 110	KT=0,5	A	ТФ3М-150Б-1У1	№ 2433	264000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$										
		КТг=240/5	B	ТФ3М-150Б-1У1	№ 2421														
		26420-04	C	ТФ3М-150Б-1У1	№ 2494														
		KT=0,5	A	НКФ110-83-У1	№ 30265														
		КТн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ110-83-У1	№ 30312														
		26452-04	C	НКФ110-83-У1	№ 29947														
		KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL																
		Ксч=1																	
		25971-06																	
12	Ф. 10 кВ № 1 Город	KT=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 114	1000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$										
		КТг=50/5	B	-	-														
		1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 143														
		KT=0,5	A	НТМИ-10	№ 6112														
		КТн=10000/100	B																
		831-69	C																
		KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL																
		Ксч=1																	
		25971-06																	
13	Ф. 10 кВ № 4 РЭП	KT=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 453	6000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$										
		КТг=300/5	B	-	-														
		1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 567														
		KT=0,5	A	НТМИ-10	№ 6111														
		КТн=10000/100	B																
		831-69	C																
		KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL																
		Ксч=1																	
		25971-06																	

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
14	Ф. 10 кВ № 5 ЦЭИ	ТТ	КТ=0,5	A ТЛМ-10-1У3	№ 3203	6000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
			КТ <sub>Т</sub> =300/5	B -	-													
			2473-69	C ТЛМ-10-1У3	№ 5177													
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10													
			КТ <sub>Н</sub> =10000/100	B														
			831-69	C														
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL														
			Ксч=1															
			25971-06															
15	Ф. 10 кВ № 7 ЦПМ	ТТ	КТ=0,5	A ТЛМ-10-1У3	№ 3047	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
			КТ <sub>Т</sub> =100/5	B -	-													
			2473-69	C ТЛМ-10-1У3	№ 2429													
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10													
			КТ <sub>Н</sub> =10000/100	B														
			831-69	C														
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL														
			Ксч=1															
			25971-06															

**Примечания:**

1. В Таблице 1 приведены метрологические характеристики основной погрешности ИК (нормальные условия эксплуатации) и погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации для измерения электрической энергии и средней мощности (получасовых);
2. В Таблице 1 в графе «Основная погрешность ИК,  $\pm \%$ » приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности  $P=0,95$ ,  $\cos\varphi=0,87$  ( $\sin\varphi=0,5$ ) и токе ТТ, равном  $I_{ном}$  .
3. В Таблице 1 в графе «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации,  $\pm \%$ » приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности  $P=0,95$ ,  $\cos\varphi=0,5$  ( $\sin\varphi=0,87$ ) и токе ТТ, равном 10 % от  $I_{ном}$  .
4. Нормальные условия эксплуатации:
  - параметры питающей сети: напряжение -  $(220 \pm 4,4)$  В; частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
  - параметры сети: диапазон напряжения -  $(0,99 \div 1,01)U_{ном}$ ; диапазон силы тока -  $(1,0 \div 1,2)I_{ном}$ ; диапазон коэффициента мощности  $\cos\varphi$  ( $\sin\varphi$ ) -  $0,87(0,5)$ ; частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
  - температура окружающего воздуха: ТТ - от  $+15^{\circ}\text{C}$  до  $+35^{\circ}\text{C}$ ; ТН - от  $+10^{\circ}\text{C}$  до  $+35^{\circ}\text{C}$ ; счетчиков: в части активной энергии - от  $+21^{\circ}\text{C}$  до  $+25^{\circ}\text{C}$ , в части реактивной энергии - от  $+18^{\circ}\text{C}$  до  $+22^{\circ}\text{C}$ ; УСПД - от  $+15^{\circ}\text{C}$  до  $+25^{\circ}\text{C}$ ;
  - относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)$  %;
  - атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

5. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_{n1}$ ; диапазон силы первичного тока  $(0,01 \div 1,2)I_{n1}$ ; коэффициент мощности  $\cos\varphi (\sin\varphi)$  -  $0,5 \div 1,0 (0,6 \div 0,87)$ ; частота -  $(50 \pm 0,5) \text{ Гц}$ ;
- температура окружающего воздуха - от  $-30^\circ\text{C}$  до  $+35^\circ\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5) \%$ ;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30) \text{ мм рт.ст.}$ .

Для электросчетчиков:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_{n2}$ ; диапазон силы вторичного тока - тока  $(0,01 \div 1,2)I_{n2}$ ; диапазон коэффициента мощности  $\cos\varphi (\sin\varphi)$  -  $0,5 \div 1,0 (0,6 \div 0,87)$ ; частота -  $(50 \pm 0,5) \text{ Гц}$ ;
- магнитная индукция внешнего происхождения -  $0,5 \text{ мТл}$ ;
- температура окружающего воздуха - от  $+15^\circ\text{C}$  до  $+30^\circ\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(40-60) \%$ ;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30) \text{ мм рт.ст.}$ .

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение -  $(220 \pm 10) \text{ В}$ ; частота -  $(50 \pm 1) \text{ Гц}$ ;
- температура окружающего воздуха - от  $+15^\circ\text{C}$  до  $+30^\circ\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5) \%$ ;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30) \text{ мм рт.ст.}$ .

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» как его неотъемлемая часть.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- счетчик электрической энергии – средняя наработка на отказ не менее 120 000 ч, время восстановления работоспособности не более 168 ч;
- ИВКЭ – средняя наработка на отказ не менее 35 000 ч, время восстановления работоспособности не более 168 ч;
- шлюз Е-422 – средняя наработка на отказ не менее 50 000 ч;
- УСПД - средняя наработка на отказ не менее 35 000 ч, среднее время восстановления работоспособности 24 ч;
- СОЕВ - коэффициент готовности Кг не менее 0,95, среднее время восстановления не более 168 ч.

Установленный полный срок службы АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» используются следующие виды резервирования:

- резервирование по двум интерфейсам опроса счетчиков;
- резервирование питания счетчиков, шлюзов Е-422, сервера АРМ ПС, УСПД;
- предусмотрена возможность автономного считывания измерительной информации со счетчиков и визуальный контроль информации на счетчике;
- контроль достоверности и восстановление данных;
- наличие резервных баз данных;
- наличие перезапуска и средств контроля зависания;
- наличие ЗИП.

Регистрация событий:

- журнал событий ИК:
  - отключение и включение питания;
  - корректировка времени;
  - удаленная и местная параметризация;
  - включение и выключение режима тестирования.
- журнал событий ИВКЭ:
  - дата начала регистрации измерений;
  - перерывы электропитания;
  - потери и восстановления связи со счётчиками;
  - программные и аппаратные перезапуски;
  - корректировки времени в каждом счетчике.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - привод разъединителя трансформаторов напряжения;
  - корпус (или кожух) автоматического выключателя в цепи трансформатора напряжения, а так же его рукоятка (или прозрачная крышка);
  - клеммы вторичной обмотки трансформаторов тока;
  - промежуточные клеммники, через которые проходят цепи тока и напряжения;
  - испытательная коробка (специализированный клеммник);
  - крышки клеммных отсеков счетчиков;
  - крышки клеммного отсека УСПД.
- защита информации на программном уровне:
  - установка двухуровневого пароля на счетчик;
  - установка пароля на УСПД;
  - защита результатов измерений при передаче информации (возможность

использования цифровой подписи).

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, журнал событий – не менее 35 суток;
- ИВКЭ – результаты измерений, состояние объектов и средств измерений - не менее 35 суток;
- Сервер АРМ ПС – результаты измерений, состояние объектов и средств измерений – не менее 4 лет.

#### ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Цемент» АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент»

#### КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

#### ПОВЕРКА

Проверка АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент» проводится по документу МИ 3000-2006 «ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Перечень основных средств поверки:

- трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845-2003 «Измерительные трансформаторы напряжения  $6/\sqrt{3} \dots 35$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35 ...  $330/\sqrt{3}$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- счетчики EPQS – в соответствии с методикой поверки РМ 1039597-26:2002 «Счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS», утвержденной Государственной службой метрологии Литовской Республики.;
- средства поверки УСПД в соответствии с разделом 8 «проверка» Руководства по эксплуатации 106-АТХ-000 РЭ, согласованным с ФГУП «УНИИМ» в апреле 2005 г.;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS).

Межповерочный интервал - 4 года.

#### НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003) «Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».

ГОСТ Р 52425-2005 (МЭК 62053-23:2003) «Статические счетчики реактивной энергии».

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

технические условия».

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

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Цемент» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент».

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Цемент» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Цемент», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

### Изготовитель:

ЗАО «Метростандарт»

### Юридический/Почтовый адрес:

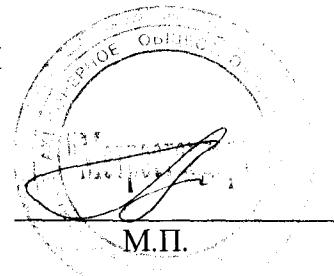
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: [www.metrostandart.ru](http://www.metrostandart.ru)

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров