

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к свидетельству
№ 41254 об утверждении типа
средств измерений

«СОГЛАСОВАНО»
Руководитель ГЦИ СИ
ФГУ «Томский ЦСМ»
М.М. Чухланцева
« 07 » октября 2010 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Заводская» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № <u>45610-10</u> Взамен №
---	---

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорбочим проектом ЕМНК.466454.030-463, заводской №ЕМНК.466454.030-463

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Заводская» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/6 кВ «Заводская» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская» 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 220/110/6 кВ «Заводская» 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);

- 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 E-422, сервер АРМ ПС, УСПД) с помощью СОЕВ, соподчиненной национальной шкале времени безотносительно к интервалу времени с погрешностью не более ± 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 220/110/6 кВ «Заводская» 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 трехфазные многофункциональные Альфа А1800 класса точности 0,5/1; 0,5S/1; 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 E-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 Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, блок бесперебойного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50).

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 220/110/6 кВ «Заводская» 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 220/110/6 кВ «Заводская» 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 220/110/6 кВ «Заводская» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже ± 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					К _{тт} · К _{гн} · К _{сч}	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Метрологические характеристики			
										Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной и реактивной электрической энергии и мощности при доверительной вероятности Р=0,95:		Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер				cos φ = 0,87 sin φ = 0,5	cos φ = 0,5 sin φ = 0,87		
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10		
1	ОВ-110	ТТ	КТ=0,5		A	ТВ-110	№ 0907	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			К _{тт} =1000/5		B	ТВ-110	№ 8582						
			20644-03		C	ТВ-110	№ 3584						
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ-110-57 У1	№ 1095826						
			К _{тн} =110000:√3/100:√3		B	НКФ-110-57 У1	№ 1095867						
			14205-05		C	НКФ-110-57 У1	№ 23827						
		Счетчик	КТ=0,5/1		AV-05-RL-P14B4		№ 03006045						
			Ксч=1										
			25416-03										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	С-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110	№ 2469	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	ТВ-110	№ 1629						
			20644-03	С	ТВ-110	№ 0708						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1095832						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 1095864						
			14205-05	С	НКФ-110-57 У1	№ 1095861						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178803						
			Ксч=1									
			31857-06									

3	С-204	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110	№ 7283	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	ТВ-110	№ 5289						
			20644-03	С	ТВ-110	№ 3149						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1095826						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 1095867						
			14205-05	С	НКФ-110-57 У1	№ 23827						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179241						
			Ксч=1									
			31857-06									

4	С-209	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110	№ 1992	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	ТВ-110	№ 5409						
			20644-03	С	ТВ-110	№ 5027						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1095832						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 1095864						
			14205-05	С	НКФ-110-57 У1	№ 1095861						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178811						
			Ксч=1									
			31857-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	С-210	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 8466	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 3896						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 6092						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1095826						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1095867						
			14205-05	C	НКФ-110-57 У1	№ 23827						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178763						
			Ксч=1									
			31857-06									

6	С-219	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 1191	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110	№ 4779						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 7125						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1095832						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1095864						
			14205-05	C	НКФ-110-57 У1	№ 1095861						
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006371						
			Ксч=1									
			25416-03									

7	С-220	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 5719	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110	№ 4493						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 1655						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1095826						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1095867						
			14205-05	C	НКФ-110-57 У1	№ 23827						
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006200						
			Ксч=1									
			25416-03									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	С-221	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110	№ 5877	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	ТВ-110	№ 3928						
			20644-03	С	ТВ-110	№ 6687						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1095832						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 1095864						
			14205-05	С	НКФ-110-57 У1	№ 1095861						
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006243						
			Ксч=1									
			25416-03									
9	С-222	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110	№ 3413	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	ТВ-110	№ 7799						
			20644-03	С	ТВ-110	№ 8831						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1095826						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 1095867						
			14205-05	С	НКФ-110-57 У1	№ 23827						
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006127						
			Ксч=1									
			25416-03									
10	Ф14-105 3-д офсетных пластин	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 4118	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=400/5	В	-	-						
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 0237						
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66У3	№ 1229						
			КТН=10000/100	В								
			831-69	С								
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006130						
			Ксч=1									
			25416-03									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	Ф14-108	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 53351	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 52357					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 7454					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006089					
			Ксч=1								
			25416-03								
12	Ф14-109	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 5956	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 6577					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 1229					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006157					
			Ксч=1								
			25416-03								
13	Ф14-116 3-д офсетных пластин	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 52953	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 52996					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 7454					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006344					
			Ксч=1								
			25416-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	Ф14-07 ГЭС РП-172	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 58313	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 1661					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 6223					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006095					
			Ксч=1								
			25416-03								

15	Ф14-08 Комбикорм. Завод ТП-502	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 89938	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 911					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3154					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006296					
			Ксч=1								
			25416-03								

16	Ф14-09 ГЭС ТП-529	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 4463	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 7218					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 6223					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006353					
			Ксч=1								
			25416-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	Ф14-10 Комбинат сибирский ТП-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 8917	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 2693					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3154					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006146					
			Ксч=1								
			25416-03								
18	Ф14-11 ТТУ ТП-15 РП-176	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 01724	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 27477					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 6223					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006155					
			Ксч=1								
			25416-03								
19	Ф14-12 ТТУ ТП-15 РП-176	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 2513	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 3764					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3154					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006090					
			Ксч=1								
			25416-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	Ф14-13 Комбинат сибирский ТП-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 58088	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 58047					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 6223					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006197					
			Ксч=1								
			25416-03								
21	Ф14-15 Вторчермет ТП-500	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 58074	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 67498					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 6223					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006152					
			Ксч=1								
			25416-03								
22	Ф14-16 Вторчермет ТП-500	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 42643	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 42615					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3154					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006215					
			Ксч=1								
			25416-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
23	Ф14-18 ГЭС РП-172	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 42645	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 42609					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3154					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006154					
			Ксч=1								
			25416-03								
24	Ф14-19 Комбикорм. Завод ТП-502	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 3471	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 0952					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 6223					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006248					
			Ксч=1								
			25416-03								
25	Ф14-20 ГЭС ТП-555	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 55399	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 52998					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3154					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006232					
			Ксч=1								
			25416-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
26	Ф14-22 ГЭС ТП-550	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 1902	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 8952					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3154					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006223					
			Ксч=1								
			25416-03								
27	Ф14-24 ГЭС ТП-536	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 42645	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 42609					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3154					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	AV-05-RL-P14B4		№ 03006229					
			Ксч=1								
			25416-03								

Примечания:

- 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);
- 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 $I_{ном}$.
- 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 $I_{ном}$.
- Нормальные условия эксплуатации:
 - параметры питающей сети: напряжение - $(220\pm 4,4)$ В; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - параметры сети: диапазон напряжения - $(0,99 \div 1,01)U_n$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_n$; 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 ± 30) мм рт.ст.

5. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н1}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{н1}$; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,5 \div 1,0$ ($0,6 \div 0,87$); частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от -30°C до $+35^\circ\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(70 \pm 5)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

Для электросчетчиков:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н2}$; диапазон силы вторичного тока - тока $(0,01 \div 1,2)I_{н2}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,5 \div 1,0$ ($0,6 \div 0,87$); частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения - $0,5$ мТл;
- температура окружающего воздуха - от $+15^\circ\text{C}$ до $+30^\circ\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(40-60)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение - (220 ± 10) В; частота - (50 ± 1) Гц;
- температура окружающего воздуха - от $+15^\circ\text{C}$ до $+30^\circ\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(70 \pm 5)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) 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 одностипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская» 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 E-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 220/110/6 кВ «Заводская» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская» используются следующие виды резервирования:

- резервирование по двум интерфейсам опроса счетчиков;
- резервирование питания счетчиков, шлюзов E-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 220/110/6 кВ «Заводская» АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская» 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/ $\sqrt{3}$... 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 типа Альфа А1800 – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;

– средства поверки УСПД в соответствии с документом Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С50. Методика поверки ВЛСТ 198.00.000 И1», утвержденным ВНИИМС в 2004 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 30206-94 (МЭК 687-92) «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S)».

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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 220/110/6 кВ «Заводская» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Заводская» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Заводская», 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:

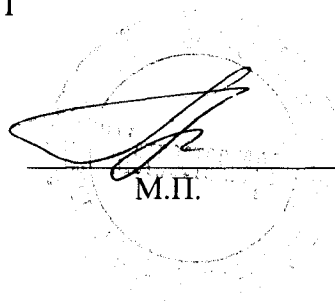
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров