

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к свидетельству

№ 41275 об утверждении типа
средств измерений

«СОГЛАСОВАНО»
Руководитель ЦНИСИ
ФГУ «Госметрцентр»
М.М. Чухарцева
« 07 » октября 2010 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Загородная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Загородная»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 45631-10 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-499, заводской №ЕМНК.466454.030-499

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Загородная» 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 «Загородная» 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 «Загородная» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5; 0,5S, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.02 класса точности -/2; 0,2/0,5; 0,5/1; 2/-; 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 АWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;
- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем АWK 1100, оптический конвертор, сетевой концентратор D-Link, спутниковая станция «SkyEdge PRO», сервер АРМ ПС;
- шкаф УСПД, в состав которого входит Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С10, блок бесперебойного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С10).

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 «Загородная» 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 «Загородная» 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 «Загородная» 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				Ктт · Ктн · Ксч	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 P=0,95:	
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	165000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
1	2	3	4		5				9	10
1	С-27 Саргатка	ТТ	КТ=0,5S	A	ТВ-110-1 3У2				№ 4652	
			Ктт=750/5	B	ТВ-110-1 3У2	№ 4650				
			20644-03	C	ТВ-110-1 3У2	№ 4649				
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 21504				
			Ктн=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 21419				
			14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 21411				
		Счетчик	КТ=0,2/0,5	СЭТ- 4ТМ.02.2		07046004				
			Ксч=1							
			20175-01							

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	С-28 Саргатка	ТТ	КТ=0,5S	A	ТВ-110-1 3У2	№ 4680	165000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 2,8% ± 1,7%
			КТТ=750/5	B	ТВ-110-1 3У2	№ 4678					
			20644-03	C	ТВ-110-1 3У2	№ 4679					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 21518					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 21509					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 21227					
		Счетчик	КТ=0,2/0,5	СЭТ- 4ТМ.02.2		07045219					
			Ксч=1								
			20175-01								
3	С-7 ТЭЦ-4	ТТ	КТ=0,5S	A	ТВ-110-1 3У2	№ 4641	165000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 2,8% ± 1,7%
			КТТ=750/5	B	ТВ-110-1 3У2	№ 4675					
			20644-03	C	ТВ-110-1 3У2	№ 4661					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 21518					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 21509					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 21227					
		Счетчик	КТ=0,2/0,5	СЭТ- 4ТМ.02.2		04041062					
			Ксч=1								
			20175-01								
4	С-8 ТЭЦ-4	ТТ	КТ=0,5S	A	ТВ-110-1 3У2	№ 4663	165000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 2,8% ± 1,7%
			КТТ=750/5	B	ТВ-110-1 3У2	№ 4666					
			20644-03	C	ТВ-110-1 3У2	№ 4659					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 21504					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 21419					
			14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 21411					
		Счетчик	КТ=0,2/0,5	СЭТ- 4ТМ.02.2		04040201					
			Ксч=1								
			20175-01								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ШСМВ-110кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 10598	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%	
			КТТ=1000/5	В	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 10697						
			31548-06	С	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 10587						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 21518						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 21509						
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 21227						
		Счетчик	КТ=0,2/0,5	СЭТ- 4ТМ.02.2		07030041						
			Ксч=1									
			20175-01									
6	Ф.3007 Резерв	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 00150	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	В	-	-						
			8913-82	С	ТВК-10УХЛЗ	№ 11553						
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКУПР						
			КТН=6000/100	В								
			831-69	С								
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ- 4ТМ.02.2		0604						
			Ксч=1									
			20175-01									
7	Ф.3008 (АКС) РП-10	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 32272	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	-	-						
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 22931						
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ВХУЕ						
			КТН=6000/100	В								
			831-69	С								
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ-4ТМ.02.2		06044115						
			Ксч=1									
			20175-01									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	Ф.3009 (АКС) РП-10	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 22956	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 22971					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКУПР					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ- 4ТМ.02.2		06047032					
			Ксч=1								
			20175-01								
9	Ф.3010 насос. 1РП-20	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 22973	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 17506					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ВХУЕ					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ-4ТМ.02.2		06046213					
			Ксч=1								
			20175-01								
10	Ф.3011 РП-А	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 20586	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			8913-82	С	ТВК-10УХЛЗ	№ 18840					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКУПР					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ- 4ТМ.02.2		06045001					
			Ксч=1								
			20175-01								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	Ф.3012 РП-А	ТТ	КТ=0,5S	А	ТЛК-10-5У3	№ 08661	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			9143-83	С	ТЛК-10-5У3	№ 08654					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ВХУЕ					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ-4ТМ.02.2		06044244					
			Ксч=1								
			20175-01								
12	Ф.3013 насос. 1РП-20	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 32298	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 22983					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКУПР					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ- 4ТМ.02.2		06045032					
			Ксч=1								
			20175-01								
13	Ф.3014 Резерв	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 11542	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 2,4% ± 3,0%	± 8,0% ± 5,0%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			8913-82	С	ТВК-10УХЛЗ	№ 11566					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ВХУЕ					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=2/2	СА3У-И670М СР4У-И673М		987653 554912					
			Ксч=1								
			1089-62								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
14	Ф.3015 РП-40	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 22945	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 22979					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКУПР					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ- 4ТМ.02.2		07042010					
			Ксч=1								
			20175-01								
15	Ф.3020 Резерв	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 22778	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 2,4% ± 3,0%	± 8,0% ± 5,0%
			КТТ=400/5	В	-	-					
			8913-82	С	ТВК-10УХЛЗ	№ 07548					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ВХУЕ					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=2/2	СР4У-И673М СА3У-И670М		239761 760832					
			Ксч=1								
			1090-62								
16	Ф.3031 Резерв	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 11554	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 2,4% ± 3,0%	± 8,0% ± 5,0%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			8913-82	С	ТВК-10УХЛЗ	№ 11544					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ 7226					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=2/2	СР4У-И673М СА3У-И670М		655928 432457					
			Ксч=1								
			1090-62								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
17	Ф.3036 пром. площадка №2	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 17629	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 22959					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66 У3	№ ПКЕЕЕ					
			КТН=6000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ - 4ТМ.02.2		06044068					
			Ксч=1								
			20175-01								
18	Ф.3038 насос. 1РП-20	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 32293	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 22976					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66 У3	№ ПКЕЕЕ					
			КТН=6000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ - 4ТМ.02.2		06044069					
			Ксч=1								
			20175-01								
19	Ф.3039 Резерв	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 22980	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± -% ± 3,0%	± -% ± 5,0%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 32288					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66 У3	№ 7226					
			КТН=6000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=-/2	СА3У-И670М СР4У-И673М		142156 655928					
			Ксч=1								
			1089-62								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
20	Ф.3040 корпус 58	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 11545	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			8913-82	С	ТВК-10УХЛЗ	№ 11548					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКЕЕЕ					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ - 4ТМ.02.2		06044243					
			Ксч=1								
			20175-01								
21	Ф.3041 Резерв	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 22975	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± -% ± 3,0%	± -% ± 5,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 22986					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ 7226					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=-/2	САЗУ-И670М СР4У-И673		24984 249984					
			Ксч=1								
			1089-62								
22	Ф.3042 РП-40	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 32283	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 22970					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКЕЕЕ					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ - 4ТМ.02.2		06044023					
			Ксч=1								
			20175-01								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
23	Ф.3043 пром. площадка №2	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 22974	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 96706					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ 7226					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ- 4ТМ.02.2		06045181					
			Ксч=1								
			20175-01								
24	Ф.3044 Резерв	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 18846	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 2,4% ± 2,2%	± 8,0% ± 2,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			8913-82	С	ТВК-10УХЛЗ	№ 18859					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКЕЕЕ					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=2/-	САЗУ-И670М		324757					
			Ксч=1								
			1089-62								
25	Ф.3045 насос. 1РП-20	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 07907	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 32270					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ 7226					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ- 4ТМ.02.2		06045084					
			Ксч=1								
			20175-01								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
26	Ф.3046 Резерв	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 11547	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 2,4% ± 3,0%	± 8,0% ± 5,0%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			8913-82	С	ТВК-10УХЛЗ	№ 08395					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ ПКЕЕЕ					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=2/2	СА3У-670М СР4У-И673М		642284 672056					
			Ксч=1								
			1089-62								
27	Ф.3047 корпус 58	ТТ	КТ=0,5S	А	ТВК-10УХЛЗ	№ 07224	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			8913-82	С	ТЛК-10-5У3	№ 08663					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ 7226					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5/1	СЭТ- 4ТМ.02.2		06044146					
			Ксч=1								
			20175-01								
28	Ф.3049 Резерв	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 89035	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± -% ± 3,0%	± -% ± 5,0%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 32261					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66 У3	№ 7226					
			КТН=6000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=-/2	СР4У-И673М СА3У-И670М		564398 784333					
			Ксч=1								
			1090-62								

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, ± %» 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 - $(0,99 \div 1,01)U_{н}$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_{н}$; 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 ± 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 ± 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 ± 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 однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Загородная» 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 «Загородная» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Загородная» 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 «Загородная» АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Загородная»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Загородная» 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 «Загородная» 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 $35 \dots 330/\sqrt{3}$ 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 СЭТ-4ТМ.02 – в соответствии с документом «Счетчики активной и реактивной электрической энергии переменного тока, статические, многофункциональные СЭТ-4ТМ.02. Руководство по эксплуатации. ИГЛШ.411152.087 РЭ1»;

–

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

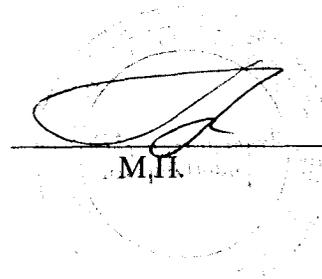
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров