



ПОДПИСАНО

Директор ГЦИ СИ

«Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

9» 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Омутнинск» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Омутнинск»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42026-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-007, заводской №ЕМНК.466454.030-007

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

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

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5; 10; 3, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5; 1,0 и счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные серии ZMD 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 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 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 «Омутнинск» 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 «Омутнинск» 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 E-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 «Омутнинск» 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 · Кгн · Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Метрологические характеристики		
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	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, ± %	
						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	ВЛ 110 Афанасьев	ТТ	КТ=10		A	ТВ-110/20	№ 4116а	66000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			Ктт=300/5		B	ТВ-110/20	№ 4116в					
			20644-00		C	ТВ-110/20	№ 4116с					
		ТН	КТ=1,0		A	НКФ-110-57	№ 895211					
			Кгн=110000:√3/100:√3		B	НКФ-110-57	№ 895203					
			14205-94		C	НКФ-110-57	№ 895218					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL		№ 471811					
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ВЛ 110 Гарь	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 3524а	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 3524в						
			20644-00	C	ТВ-110/20	№ 3524с						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 895211						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 895203						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 895218						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471809						
			Ксч=1									
			25971-06									
3	ВЛ 110 Кирс	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 2731а	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/50	№ 2731в						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 2731с						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 895213						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 895204						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 771822						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471807						
			Ксч=1									
			25971-06									
4	ВЛ 110 ОМЗ 1	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 3786а	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/50	№ 3786в						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 3786с						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 895211						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 895203						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 895218						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 471806						
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ВЛ 110 OM3 2	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 4107а	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 4107в						
			20644-00	C	ТВ-110/20	№ 4107с						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 895213						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 895204						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 771822						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471804						
			Ксч=1									
			25971-06									
6	ВЛ 110 OX3 1	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 3787а	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/50	№ 3787в						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 3787с						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 895211						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 895203						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 895218						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471805						
			Ксч=1									
			25971-06									
7	ВЛ 110 OX3 2	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 7760а	66000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	ТВ-110/20	№ 7760в						
			20644-00	C	ТВ-110/20	№ 7760с						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 895213						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 895204						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 771822						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471810						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	ВЛ 110 Черная Халуница	ТТ	КТ=10	A	ТВ-110/20	№ 3989а	66000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	ТВ-110/20	№ 3989в						
			20644-00	C	ТВ-110/20	№ 3989с						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 895213						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 895204						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 771822						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471808						
			Ксч=1									
			25971-06									
9	ОМВ 110	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 2732а	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/50	№ 2732в						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 2732с						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 895211						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 895203						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 895218						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471290						
			Ксч=1									
			25971-06									
10	ф. 10 кВ № 11	ТТ	КТ=0,5	A	ТВК-10УХЛЗ	№ 01721	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	-	-						
			8913-82	C	ТВК-10УХЛЗ	№ 00495						
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-60	№ 183						
			КТН=10000/100	B								
			831-53	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471808						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	ф. 10 кВ № 12	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 19020	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 00891					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66	№ 232					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471296					
			Ксч=1								
			25971-06								
12	ф. 10 кВ № 13	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 18960	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 18962					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-60	№ 183					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471297					
			Ксч=1								
			25971-06								
13	ф. 10 кВ № 14	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 04177	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 24926					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66	№ 232					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471298					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	ф. 10 кВ № 15	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 00899	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	нет данных	№ н/д					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-60	№ 183					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471299					
			Ксч=1								
			25971-06								
15	ф. 10 кВ № 16	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10	№ 07066	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛ-10	№ 07034					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66	№ 232					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471269					
			Ксч=1								
			25971-06								
16	ф. 10 кВ № 18	ТТ	КТ=0,5	A	ТВК 10-УХЛЗ	№ 11207	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			8913-82	C	ТВК 10-УХЛЗ	№ 03510					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66	№ 232					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471268					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	ф. 10 кВ № 24	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 18746	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 18823					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66	№ 232					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471193					
			Ксч=1								
			25971-06								
18	ф. 10 кВ № 25	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 00969	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 00970					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 297					
			КТН=10000/100	B							
			2610-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471270					
			Ксч=1								
			25971-06								
19	ф. 10 кВ № 27	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 83587	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 83562					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 297					
			КТН=10000/100	B							
			2610-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471195					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	ф. 10 кВ № 29	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 04438	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 24911					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 297					
			КТН=10000/100	B							
			2610-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471196					
			Ксч=1								
			25971-06								
21	ф. 10 кВ № 30	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 00953	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 60955					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 297					
			КТН=10000/100	B							
			2610-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471197					
			Ксч=1								
			25971-06								
22	ф. 10 кВ № 32	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 07557	1000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=50/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 09058					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 297					
			КТН=10000/100	B							
			2610-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471198					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
23	ф. 10 кВ № 34	ТТ	КТ=0,5	A	ТБК 10-УХЛЗ	№ 06483	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			8913-82	C	ТБК 10-УХЛЗ	№ 06484					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66УЗ	№ 297					
			КТН=10000/100	B							
			2610-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471199					
			Ксч=1								
			25971-06								
24	ф. 10 кВ № 6	ТТ	КТ=0,5	A	ТБК-10	№ 04088	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			8913-82	C	ТБК-10	№ 04123					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-60	№ 183					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471291					
			Ксч=1								
			25971-06								
25	ф. 10 кВ № 7	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 4228	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 4229					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-60	№ 183					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471292					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
26	ф. 10 кВ № 8	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 83841	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 83956					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-60	№ 183					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471293					
			Ксч=1								
			25971-06								
27	ф. 10 кВ № 9	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 142297	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 41176					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-60	№ 183					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471294					
			Ксч=1								
			25971-06								

* Данный канал является информационным.

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 220/110/10 кВ «Омутнинск» 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 220/110/10 кВ «Омутнинск» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Омутнинск» 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 220/110/10 кВ «Омутнинск» АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Омутнинск»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Омутнинск» 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 серии ZMD – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС 22 января 2007 г.;

– 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 «поверка» 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 «Омутнинск» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Омутнинск».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Омутнинск» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Омутнинск», 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