

ОПИСАНИЕ ТИПА



«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

«Тензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

10 января 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Северная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Северная»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42409-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-167, заводской №ЕМНК.466454.030-167

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Северная» представляет собой multifunctional, 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 «Северная» 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 ± 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 «Северная» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5; 1; 3, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5; 1,0 и счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03 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 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 УСПД ТК16L, блок бесперебойного питания;
- радиосерверы точного времени РСТВ-01.

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 «Северная» в состав ИВКЭ входит РСТВ-01. РСТВ-01 осуществляет прием сигналов точного времени и синхронизацию времени в УСПД.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Северная» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Синхронизация (коррекция) времени в счетчиках ИК производится при расхождении времени внутренних таймеров счетчиков и РСТВ-01 на значение более 2 с. Синхронизация времени в шлюзах Е-422 и сервере АРМ ПС производится также РСТВ-01 при расхождении значений времени в этих устройствах и

РСТВ-01 на значение более 2 с.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Северная» 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 _{Тн} · 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, ± %
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	ВЛ 110кВ №1	ТТ	КТ=1		A	ТВ-110/52	№ 586-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 2,1% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			К _{ТТ} =600/5		B	ТВ-110/52	№ 586-B					
			3190-72		C	ТВ-110/52	№ 586-C					
		ТН	КТ=1,0		A	НКФ-110	№ 631996					
			К _{ТН} =110000:√3/100:√3		B	НКФ-110	№ 631998					
			26452-04		C	НКФ-110	№ 631997					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL		№ 451859					
			К _{сч} =1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ВЛ 110кВ №15	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110/52	№ 249-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 2,1% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/52	№ 249-B						
			3190-72	C	ТВ-110/52	№ 249-C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110	№ 631996						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 631998						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 631997						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 451868						
			Ксч=1									
			25971-06									
3	ВЛ 110кВ №16	ТТ	КТ=0,5	A	ТДУ-110	№ 217-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	B	ТДУ-110	№ 217-B						
				C	ТДУ-110	№ 217-C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110	№ 631993						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 631989						
			922-54	C	НКФ-110	№ 635902						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452053						
			Ксч=1									
			25971-06									
4	ВЛ 110кВ №17	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110/52	№ 250-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 2,1% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/52	№ 250-B						
			3190-72	C	ТВ-110/52	№ 250-C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110	№ 631996						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 631998						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 631997						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 451802						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ВЛ 110кВ №18	ТТ	КТ=0,5	A	ТДУ-110	№ 207-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	B	ТДУ-110	№ 207-B						
				C	ТДУ-110	№ 207-C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110	№ 631993						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 631989						
			922-54	C	НКФ-110	№ 635902						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452058						
			Ксч=1									
			25971-06									
6	Т-3 110	ТТ	КТ=3	A	ТВД-160	№ 674-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=120/1	B	ТВД-160	№ 674-B						
				C	ТВД-160	№ 674-C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110	№ 631996						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 631998						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 631997						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452054						
			Ксч=1									
			25971-06									
7	Т-4 110	ТТ	КТ=3	A	ТВД-160	№ 736-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=120/1	B	ТВД-160	№ 736-B						
				C	ТВД-160	№ 736-C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110	№ 631993						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 631989						
			922-54	C	НКФ-110	№ 635902						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 451784						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	ШСМВ 110 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТДУ-110	№ 206-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=120/1	B	ТДУ-110	№ 206-B						
				C	ТДУ-110	№ 206-C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110	№ 631993						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 631989						
			922-54	C	НКФ-110	№ 635902						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 451950						
			Ксч=1									
			25971-06									

9	ТСН-1-3 (Ic)	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 4176	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	-	-						
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 3911						
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 2710						
			КТН=6000/100	B								
			380-49	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 472465						
			Ксч=1									
			25971-06									

10	ТСН-2-4 (Ic)	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 1902	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	-	-						
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 0587						
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3603						
			КТН=6000/100	B								
			380-49	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 472466						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	Фид. 11	ТТ	КТ=1	A	ТПОФ-10	№ 255143	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			518-50	C	ТПОФ-10	№ 255155					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 2710					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452061					
			Ксч=1								
			25971-06								
12	Фид. 12	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 5369	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 5361					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3603					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 451935					
			Ксч=1								
			25971-06								
13	Фид. 13	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОФ-10	№ 87645	9000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=750/5	B	-	-					
			518-50	C	ТПОФ-10	№ 84292					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 2710					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452056					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	Фид. 14	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 8321	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 10045					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3603					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 451949					
			Ксч=1								
			25971-06								

15	Фид. 15	ТТ	КТ=0,5	A	ТПФМ-10	№ 58635	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			814-53	C	ТПФ-10	№ 20282					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 2710					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452057					
			Ксч=1								
			25971-06								

16	Фид. 16	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 29033	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 10727					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3603					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452052					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	Фид. 17	ТТ	КТ=0,5	А	ТПОФ-10	№ 8385	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			518-50	С	ТПОФ-10	№ 5772					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6	№ 2710					
			КТН=6000/100	В							
			380-49	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 451936					
			Ксч=1								
			25971-06								

18	Фид. 19	ТТ	КТ=0,5	А	ТПОФ-10	№ 01522	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			518-50	С	ТПОФ-10	№ 01377					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6	№ 2710					
			КТН=6000/100	В							
			380-49	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 451948					
			Ксч=1								
			25971-06								

19	Фид. 23	ТТ	КТ=0,5	А	ТПФМ-10	№ 53881	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	В	-	-					
			814-53	С	ТПФМ-10	№ 05261					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6	№ 2710					
			КТН=6000/100	В							
			380-49	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452059					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	Фид. 24	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 10564	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 10553					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3603					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452060					
			Ксч=1								
			25971-06								
21	Фид. 25	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 13059	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1261-02	C	ТПОЛ-10У3	№ 13038					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 2710					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452073					
			Ксч=1								
			25971-06								
22	Фид. 26	ТТ	КТ=1	A	ТПОФ-10	№ 32888	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			518-50	C	ТПОФ-10	№ 31130					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 3603					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 452264					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3			4		5	6	7	8	9	10
23	ТСН-1(ж.д.из под уч. ТСН-1-3)	ТТ	нет ТТ					-	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
		ТН	нет ТН									
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL	№ 0103072028						
Ксч=1												
25971-06												
24	ТСН-2(ж.д.из под уч. ТСН-2-4)	ТТ	КТ=0,5		A	O-49Y	№ 3602	40	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%
			КТ=200/5		B	O-49Y	№ 7168					
					C	O-49Y	№ 4581					
		ТН	нет ТН									
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		СЭТ-4ТМ.03.08		№ 0103070142					
			Ксч=1									
			27524-04									

* 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 220/110/6 кВ «Северная» 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 «Северная» - не менее 20 лет.

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Северная» 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 «Северная» 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 СЭТ-4ТМ.03 – в соответствии с методикой поверки ИГЛШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИГЛШ.411152.124 РЭ;

– средства поверки УСПД в соответствии с документом «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки». АВБЛ.468212.041 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2007 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 220/110/6 кВ «Северная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Северная».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

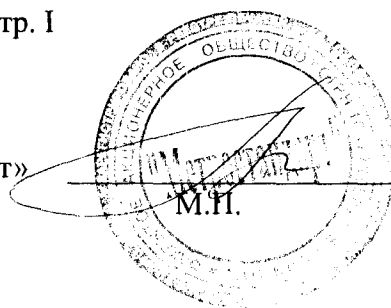
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров