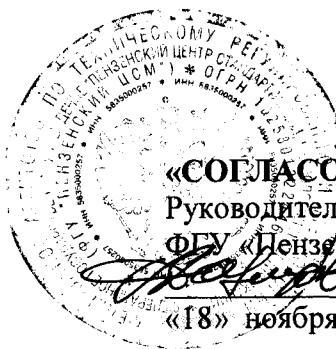


ОПИСАНИЕ ТИПА

Приложение к свидетельству
№ об утверждении типа
средств измерений



«СОГЛАСОВАНО»
Руководитель ГЦИ СИ
ФГУ «Цензиский ЦСМ»
A.A. Данилов
«18» ноября 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная»

Внесена в Государственный реестр средств измерений

Регистрационный номер № 42172-09

Взамен №

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.300-605, заводской № ЕМНК.466454.300-605

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 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 Е-422, WiFi модем AWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;
- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем AWK 1100, оптический конвертор, сетевой концентратор D-Link, спутниковая станция «SkyEdge PRO», сервер АРМ ПС;
- шкаф УСПД, в состав которого входит УСПД TK16L, блок беспроводного 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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						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	Ктг · Ктн · Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ВЛ 110кВ ЛУЧ-1	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТ=1000/1 26421-04 КТ=0,5 Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 1188-84 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C	ТФЗМ 110Б-III У1 ТФЗМ 110Б-III У1 ТФЗМ 110Б-III У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1	№ 5638 № 5431 № 5541 № 43946 № 43938 № 43916	1100000 Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			ZMD402CT41.0467S 2 CU-B4		№ 95133657					

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
2	ВЛ 110кВ ЛУЧ-2	Счетчик ТН ТТ	KT=0,5 Ктт=750/1 26421-04 KT=0,5 Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 1188-84 KT=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C	ТФ3М 110Б-II У1 ТФ3М 110Б-II У1 ТФ3М 110Б-II У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1	№ 11662 № 11893 № 11709 № 43841 № 43931 № 43939	825000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
3	ВЛ 110кВ МОСК-1	Счетчик ТН ТТ	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 95133671						
4	ВЛ 110кВ МОСК-3	Счетчик ТН ТТ	KT=0,5 Ктт=1000/1 2793-71 KT=0,5 Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 1188-84 KT=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C	ТФ3М-110Б-III-У1 ТФ3М-110Б-III-У1 ТФ3М-110Б-III-У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1	№ 5117;4982 № 4079;5259 № 5119;4776 № 43946 № 43938 № 43916	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
			ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 95133672						

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	ВЛ 110кВ СЕМ-2	KT=0,5 КТТ=1000/1 26421-04 KT=0,5 КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 1188-84 KT=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	А Б В С А Б В А Б В	ТФ3М 110Б-III У1 ТФ3М 110Б-III У1 ТФ3М 110Б-III У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 ZMD402CT41.0467S2 CU-B4 № 5287 № 5383 № 5287 № 43841 № 43931 № 43939 № 95133654	110000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
6	ВЛ 110кВ СЕМ-4	KT=0,5 КТТ=1000/1 2793-71 KT=0,5 КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 1188-84 KT=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	А Б В А Б В А Б В	ТФ3М-110Б-III-У1 ТФ3М-110Б-III-У1 ТФ3М-110Б-III-У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 ZMD402CT41.0467S2 CU-B4 № 5385 № 5355 № 5143 № 43946 № 43938 № 43916 № 95133653	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
7	ОМВ-110 кВ	KT=0,5 КТТ=1000/1 26421-04 KT=0,5 КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 1188-84 KT=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	А Б В А Б В А Б В	ТФ3М 110Б-III У1 ТФ3М 110Б-III У1 ТФ3М 110Б-III У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 ZMD402CT41.0467S2 CU-B4 № 5809 № 5798 № 5800 № 43946 № 43938 № 43916 № 95133655	110000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
8	ВЛ 6кВ ФИДЕР-11	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5	A ТОЛ 10У3	№ 20795	4800	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$				
			КТт=80/5	B -	-								
			6009-77	C ТОЛ 10У3	№ 7334								
			КТ=0,5	A ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380								
			КТн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648								
			11454-88	C ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278								
			КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4									
			Ксч=1										
			22422-07										
9	ВЛ 6кВ ФИДЕР-15	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5	A ТОЛ 10У3	№ 15182	4800	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$				
			КТт=80/5	B -	-								
			6009-77	C ТОЛ 10У3	№ 17988								
			КТ=0,5	A ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380								
			КТн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648								
			11454-88	C ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278								
			КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4									
			Ксч=1										
			22422-07										
10	ВЛ 6кВ ФИДЕР-18	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5	A ТОЛ 10У3	№ 33904	9600	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$				
			КТт=160/5	B -	-								
			7069-02	C ТОЛ 10У3	№ 33926								
			КТ=0,5	A ЗНОЛ-06-6У3	№ 6312								
			КТн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B ЗНОЛ-06	№ 6374								
			11454-88	C ЗНОЛ-06	№ 6207								
			КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4									
			Ксч=1										
			22422-07										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
	11	ВЛ 6кВ ФИДЕР-28									
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТ=80/5 6009-77 КТ=0,5 КТн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 11454-88 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТОЛ 10У3 - ТОЛ 10У3 ЗНОЛ-06-6У3 ЗНОЛ-06 № 11829 - № 17981 № 6312 № 6374 № 6207 № 94980742	№ 11829 - № 17981 № 6312 № 6374 № 6207 № 94980742	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
	12	ВЛ 6кВ ФИДЕР-29									
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТ=160/5 7069-02 КТ=0,5 КТн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 11454-88 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТОЛ 10У3 - ТОЛ 10У3 ЗНОЛ-06-6У3 ЗНОЛ-06-6У3 № 6934 - № 17749 № 6380 № 3648 № 3278 № 94980763	№ 6934 - № 17749 № 6380 № 3648 № 3278 № 94980763	9600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
	13	ВЛ 6кВ ФИДЕР-30									
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТ=80/5 7069-02 КТ=0,5 КТн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 11454-88 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТОЛ 10У3 - ТОЛ 10У3 ЗНОЛ-06-6У3 ЗНОЛ-06 № 16926 - № 13063 № 6312 № 6374 № 6207 № 94980762	№ 16926 - № 13063 № 6312 № 6374 № 6207 № 94980762	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
14		ВЛ 6кВ ФИДЕР-32								
		Счетчик ТН ТТ								
		KT=0,5 КТ=80/5 6009-77 KT=0,5 КTH=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 11454-88 KT=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТОЛ 10У3 - ТОЛ 10У3 ЗНОЛ-06-6У3 ЗНОЛ-06 № 13060 - № 17939 № 6312 № 6374 № 6207 № 94979611		4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
15		ВЛ 6кВ ФИДЕР-33								
		Счетчик ТН ТТ								
		KT=0,5 КТ=80/5 6009-77 KT=0,5 КTH=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 11454-88 KT=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТОЛ 10У3 - ТОЛ 10У3 ЗНОЛ-06-6У3 ЗНОЛ-06-6У3 № 18159 - № 17555 № 6380 № 3648 № 3278 № 94980741		4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
16		ВЛ 6кВ ФИДЕР-35								
		Счетчик ТН ТТ								
		KT=0,5 КТ=80/5 7069-02 KT=0,5 КTH=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 11454-88 KT=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТОЛ 10У3 - ТОЛ 10У3 ЗНОЛ-06-6У3 ЗНОЛ-06-6У3 № 17524 - № 17582 № 6380 № 3648 № 3278 № 94980743		4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10										
17	ВЛ 6кВ ФИДЕР-37	KT=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 4015	4800	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$										
		КТ=80/5	B	-	-														
		6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 4721														
		KT=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380														
		Ктн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648														
		11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278														
		KT=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4																
		Ксч=1																	
		22422-07																	
18	ВЛ 6кВ ФИДЕР-47	KT=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 7081	4800	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$										
		КТ=80/5	B	-	-														
		2473-69	C	ТЛМ-10-2У3	№ 6959														
		KT=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 3966														
		Ктн=6000/100	B																
		2611-70	C																
		KT=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4																
		Ксч=1																	
		22422-07																	
19	ВЛ 6кВ ФИДЕР-5	KT=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 17525	4800	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$										
		КТ=80/5	B	-	-														
		6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 20815														
		KT=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380														
		Ктн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648														
		11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278														
		KT=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4																
		Ксч=1																	
		22422-07																	

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	20	ВЛ 6кВ ФИЛДЕР-53	КТ=0,5 КТТ=80/5 2473-69 КТ=0,5 Ктн=6000/100 2611-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C	ТЛМ-10-2У3 - ТЛМ-10-2У3 НТМИ-6-66	№ 7075 - № 6722 № 3966	4800	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$
	21	ВЛ 6кВ ФИЛДЕР-56	Счетчик ТН ТГ Счетчик ТН ТГ Счетчик ТН ТГ КТ=0,5 КТТ=160/5 2473-05 КТ=0,5 Ктн=6000/100 2611-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C	ТЛМ-10-2У3 - ТЛМ-10-2У3 НТМИ-6-66	№ 0210 - № 0201 № 4176			
	22	ВЛ 6кВ ФИЛДЕР-65	КТ=0,5 КТТ=160/5 2473-05 КТ=0,5 Ктн=6000/100 2611-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C	ТЛМ-10-2У3 - ТЛМ-10-2У3 НТМИ-6-66	№ 1665 - № 1662 № 3966	9600	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$
			ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979631				
			Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная		Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная				
			Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная		Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная				
			Активная Реактивная		Активная Реактивная				
			$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$		$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$				

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
	23	ВЛ 6кВ ФИДЕР-66									
			Счетчик ТН ТТ								
			КТ=0,5 КТт=80/5 2473-69 КТ=0,5 Ктн=6000/100 2611-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТЛМ-10-2У3 - ТЛМ-10-2У3 - НТМИ-6-66 № 4176 № 94980760	№ 6954 - № 6958 - № 4176 № 94980760	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
	24	ВЛ 6кВ ФИДЕР-67									
			Счетчик ТН ТТ								
			КТ=0,5 КТт=160/5 2473-05 КТ=0,5 Ктн=6000/100 2611-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТЛМ-10-2У3 - ТЛМ-10-2У3 - НТМИ-6-66 № 3966 № 94979613	№ 1672 - № 1656 - № 3966 № 94979613	9600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
	25	ВЛ 6кВ ФИДЕР-71									
			Счетчик ТН ТТ								
			КТ=0,5 КТт=120/5 2473-69 КТ=0,5 Ктн=6000/100 2611-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 22422-07	A B C A B C ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	ТЛМ-10-2У3 - ТЛМ-10-2У3 - НТМИ-6-66 № 3966 № 94979609	№ 5446 - № 6623 - № 3966 № 94979609	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
26	ВЛ 6кВ ФИДЕР-72	ТТ	КТ=0,5	A ТЛМ-10-2У3	№ 7451	4800 Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$				
			КТ=80/5	B -	-								
			2473-69	C ТЛМ-10-2У3	№ 7334								
		TH	КТ=0,5	A	№ 4176								
			Ктн=6000/100	B НТМИ-6-66									
			2611-70	C									
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4	№ 94979610								
			Ксч=1										
			22422-07										

Примечания:

1. В Таблице 1 приведены метрологические характеристики основной погрешности ИК (нормальные условия эксплуатации) и погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации для измерения электрической энергии и средней мощности (получасовых);
2. В Таблице 1 в графе «Основная погрешность ИК, $\pm \%$ » приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности $P=0,95$, $\cos\varphi=0,87$ ($\sin\varphi=0,5$) и токе TT, равном Iном.
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 TT, равном 10 % от Iном.
4. Нормальные условия эксплуатации:
 - параметры питающей сети: напряжение - $(220 \pm 4,4)$ В; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - параметры сети: диапазон напряжения - $(0,99 \div 1,01)U_{n1}$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_{n1}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,87(0,5)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - температура окружающего воздуха: TT - от $+15^{\circ}\text{C}$ до $+35^{\circ}\text{C}$; TH - 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 TT и TH:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{n1}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{n1}$; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,5 \div 1,0(0,6 \div 0,87)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ 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 - $(0,9 \div 1,1)U_{n2}$; диапазон силы вторичного тока - $(0,01 \div 1,2)I_{n2}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,5 \div 1,0(0,6 \div 0,87)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ 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 однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» как его неотъемлемая часть.

Надежность применяемых в системе компонентов:

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

Установленный полный срок службы АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» используются следующие виды резервирования:

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

Регистрация событий:

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

Защищенность применяемых компонентов:

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

использования цифровой подписи).

Глубина хранения информации:

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

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Проверка АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 серии ZMD – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС 22 января 2007 г.»;
- 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - АИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - АИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная», 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

М.П.