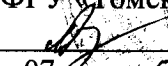


ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к свидетельству
№ 41265 об утверждении типа
средств измерений

«СОГЛАСОВАНО»
Руководитель ГЦИ СИ
ФГУ «Томский ЦСМ»

М.М. Чухландева
« 07 » октября 2010 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС №40 «Раздолинская» - АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № <u>45621-10</u> Взамен №
---	---

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-479, заводской №ЕМНК.466454.030-479

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС №40 «Раздолинская» (далее АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС №40 «Раздолинская» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская» 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 №40 «Раздолинская» 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 №40 «Раздолинская» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2; 0,5, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 класса точности 0,5S/1; вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных..

2-й уровень – ИВКЭ включает в себя:

- шкаф технологического коммутационного устройства (далее - ТКУ), в состав которого входит два шлюза E-422, WiFi модем 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 С50, блок бесперебойного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50).

Первичные фазные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной электрической мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная электрическая мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной электрической мощности.

Электрическая энергия вычисляется для интервалов времени 30 мин, как интеграл от средней электрической мощности, получаемой периодически за 0,02 с.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение электрической мощности на интервалах времени 3 или 30 мин. В памяти счетчиков ведутся профили нагрузки.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВКЭ, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

Для обеспечения единого времени в АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская» 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 №40 «Раздолинская» 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 №40 «Раздолинская» 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		
									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			Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %		
1	2		3	4				5	6	7	8
1	ОВ-110 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110	№ 1149	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт=600/5	В	ТВ-110	№ 713					
			29256-02	С	ТВ-110	№ 1176					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1080463					
			Кгн=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1072642					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1080455					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178948					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	С-641 Мотыгино	ТТ	КТ=0,2	А	ТБМО-110-УХЛ1	№ 770	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%
			КТТ=1000/5	В	ТБМО-110-УХЛ1	№ 779					
			23256-02	С	ТБМО-110-УХЛ1	№ 745					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1072605					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1072600					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1054623					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179218					
			Ксч=1								
			31857-06								
3	С-642 Мотыгино	ТТ	КТ=0,2	А	ТБМО-110-УХЛ1	№ 714	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%
			КТТ=1000/5	В	ТБМО-110-УХЛ1	№ 139					
			23256-02	С	ТБМО-110-УХЛ1	№ 734					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1080463					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1072642					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1080455					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178847					
			Ксч=1								
			31857-06								
4	С-643 Периклазовый завод	ТТ	КТ=0,2	А	ТБМО-110-УХЛ1	№ 773	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%
			КТТ=1000/5	В	ТБМО-110-УХЛ1	№ 771					
			23256-02	С	ТБМО-110-УХЛ1	№ 747					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1072605					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1072600					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1054623					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179191					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	С-644 Орджоник.	ТТ	КТ=0,2	А	ТБМО-110-УХЛ1	№ 790	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%
			КТТ=1000/5	В	ТБМО-110-УХЛ1	№ 756					
			23256-02	С	ТБМО-110-УХЛ1	№ 768					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1080463					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1072642					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1080455					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179192					
			Ксч=1								
			31857-06								
6	С-645 Партизанск	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110	№ 1533	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТВ-110	№ 1242					
			29255-05	С	ТВ-110	№ 5628					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1072605					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1072600					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1054623					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178800					
			Ксч=1								
			31857-06								
7	С-646 Партизанск	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110	№ 818	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТВ-110	№ 1237					
			29256-02	С	ТВ-110	№ 1532					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1080463					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1072642					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1080455					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178770					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	Ф 40-07 Котельная	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10	№ 245	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			6009-77	C	ТОЛ 10	№ 385					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 8584					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003533					
			Ксч=1								
			31857-06								
9	Ф 40-08 П.Раздолинск	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 9500	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2473-05	C	ТЛМ-10	№ 9203.					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 1958					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003666					
			Ксч=1								
			31857-06								
10	Ф 40-09 Периклазовый завод	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 2508	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 2664					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 8584					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003675					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
11	Ф 40-10 П.Раздолинск	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 9500	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2473-05	C	ТЛМ-10	№ 9203					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 1958					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003682					
			Ксч=1								
			31857-06								
12	Ф 40-11 Периклазовый завод	ТТ	КТ=0,5	A	ТВК-10	№ 2508	2400	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			8913-82	C	ТВК-10	№ 2664					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 8584					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003598					
			Ксч=1								
			31857-06								
13	Ф 40-12 Периклазовый завод	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 12870	2400	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 25416					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 1958					
			КТН=6000/100	B							
			340-89	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003619					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
14	Ф 40-13 П.Раздолинск	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	№ 854	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	В	-	-					
			2473-05	С	ТЛМ-10	№ 867					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6	№ 8584					
			КТН=6000/100	В							
			340-89	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003549					
			Ксч=1								
			31857-06								
15	Ф 40-14 Периклазовый завод	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 42679	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 42505					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6	№ 1958					
			КТН=6000/100	В							
			340-89	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003659					
			Ксч=1								
			31857-06								
16	Ф 40-15 П.Раздолинск	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	№ 7433	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	В	-	-					
			2473-05	С	ТЛМ-10	№ 2180					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6	№ 8584					
			КТН=6000/100	В							
			340-89	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003484					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	Ф 40-16 РПБ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 4220	1800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _{ТТ} =150/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 4198					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6	№ 1958					
			КТ _{ТН} =6000/100	В							
			340-89	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003483					
			Ксч=1								
			31857-06								
18	Ф 40-18 Хоз. нужды	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 4220	600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _{ТТ} =50/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 4198					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6	№ 1958					
			КТ _{ТН} =6000/100	В							
			340-89	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3005572					
			Ксч=1								
			31857-06								

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, ± %» 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 - $(70 \pm 5)\%$;
- 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 однопольный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская» 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 №40 «Раздолинская» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская» 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 №40 «Раздолинская» АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская» 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/√3... 35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35 ... 330/√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»;

–

– средства поверки УСПД в соответствии с документом Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С50. Методика поверки ВЛСТ 198.00.000 И1», утвержденным ВНИИМС в 2004 г.;

– переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;

– радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS).

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ 30206-94 (МЭК 687-92) «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S)».

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

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС №40 «Раздолинская» - АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС №40 «Раздолинская» - АИИС КУЭ ПС №40 «Раздолинская», 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:

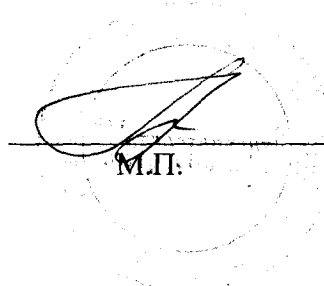
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров