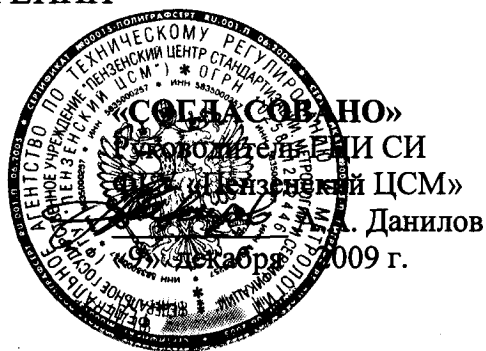


ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к свидетельству

№ _____ об утверждении типа
средств измерений



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» - АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 43024-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-686, заводской №ЕМНК.466454.030-686

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» (далее АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» представляет собой многофункциональную, трехуровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее - ИВКЭ), информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК) и системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ).

АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» 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, ИВКЭ и ИВК;
- 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, ИВК, 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 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2; 0,5; 3, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа, 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 состоит из устройства сбора и передачи данных (УСПД) и технических средств приема-передачи данных.

УСПД типа ЭКОМ-3000 обеспечивает сбор данных со счетчиков, расчет и архивирование результатов измерений электрической энергии в энергонезависимой памяти с привязкой ко времени, передачу этой информации в ИВК ЦСОД (Центр Сбора и Обработки Данных) МЭС Западной Сибири. Полученные значения накапливаются в энергонезависимой памяти УСПД. Архивы обновляются циклически и обеспечивают хранение информации в энергонезависимой памяти. Расчетное значение глубины хранения архивов составляет не менее 4 лет. Точное значение глубины хранения информации определяется при конфигурировании УСПД.

Передача информации от электросчетчиков до УСПД осуществляется по проводным линиям связи (интерфейс RS-485), от УСПД до сервера ЦСОД МЭС Западной Сибири – по сетям спутниковой и сотовой связи.

3-й уровень системы – уровень ИВК. Этот уровень обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации от ИВКЭ (результаты измерений, журнал событий);
- обработку данных и их архивирование;
- хранение информации в базе данных сервера АИИС КУЭ ЕНЭС;
- доступ к информации и ее передачу в организации-участники ОРЭ.

ИВК состоит из сервера АИИС КУЭ ЕНЭС (в ЗАО «Метростандарт») и сервера базы данных ЦСОД АИИС КУЭ МЭС Западной Сибири, а также аппаратуры приема-передачи данных и технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

Сбор данных коммерческого учета электроэнергии осуществляется на сервер АИИС КУЭ ЕНЭС, далее с него осуществляется репликация данных на сервер ЦСОД МЭС Западной Сибири.

К уровню ИВК АИИС КУЭ относятся также автоматизированные рабочие места (АРМ) пользователей системы. АРМ функционируют на IBM PC совместимых компьютерах в среде Windows XP. АРМ подключаются к серверу БД через ЛВС по протоколу TCP/IP.

Для работы с системой на уровне подстанции предусматривается организация АРМ ПС.

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.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Установка системы точного времени реализована на входящем в состав УСПД ЭКОМ-3000 GPS-приемнике, корректирующем системное время УСПД. Остальное оборудование АИИС КУЭ синхронизируется по УСПД. В комплект GPS-приемника входит антенна и антенный кабель.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже ± 4 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 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, ± %			
							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 500 Сургутская ГРЭС-1-Холмогорская	ТТ1	КТ=0,5		A	ТФЗМ-500Б-ХЛ1	№ 717	5000000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,3% ± 2,8%	± 6,0% ± 3,0%	
			К _{ТТ} =1000/1		B	ТФЗМ-500Б-ХЛ1	№ 3075						
					C	ТФЗМ-500Б-ХЛ1	№ 3076						
		ТТ2	КТ=0,5		A	ТФЗМ-500Б-ХЛ1	№ 3042						
			К _{ТТ} =1000/1		B	ТФЗМ-500Б-ХЛ1	№ 3033						
					C	ТФЗМ-500Б-ХЛ1	№ 3034						
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ-500 ХЛ1	№ 2865						
			К _{ТН} =500000:√3/100:√3		B	НКФ-500 ХЛ1	№ 2854						
			3159-72		C	НКФ-500 ХЛ1	№ 2864						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EA02RAL-B-4		№ 01113117						
			К _{сч} =1										
			16666-97										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ВЛ 500 Сургутская ГРЭС-2-Холмогорская	ТТ1	КТ=0,5	A	ТФЗМ-500 Б1У1	№ 1198	10000000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,3% ± 2,8%	± 6,0% ± 3,0%	
			КТТ=2000/1	B	ТФЗМ-500 Б1У1	№ 3606						
			3639-73	C	ТФЗМ-500 Б1У1	№ 3628						
		ТТ2	КТ=0,5	A	ТФЗМ-500 Б1У1	№ 3636						
			КТТ=2000/1	B	ТФЗМ-500 Б1У1	№ 3621						
			3639-73	C	ТФЗМ-500 Б1У1	№ 3628						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-500 ХЛ1	№ 4844						
			КТН=500000:√3/100:√3	B	НКФ-500 ХЛ1	№ 5100						
			3159-72	C	НКФ-500 ХЛ1	№ 5082						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-B-4		№ 01113226						
			Ксч=1									
			16666-97									

3	ВЛ 110 Холмогорская - Вышка-1	ТТ	КТ=н/д	A	MR-110	№ 941АО27-01-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	MR-110	№ 941АО27-01-B						
				C	MR-110	№ 941АО27-01-C						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 1095399						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 4656						
			14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 4598						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-B-4		№ 01 113 338						
			Ксч=1									
			16666-97									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
4	ВЛ 110 Холмогорская - Вышка-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-ІУ1	№ 58400	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	ТФЗМ-110Б-ІУ1	№ 58456						
			26422-04	C	ТФЗМ-110Б-ІУ1	№ 58501						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57ХЛ1	№ 1500900						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 1501101						
			26452-06	C	НКФ-110-57-ІІХЛ1	№ 5319						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ЕА02РАL-В-4		№ 01 113 345						
			Ксч=1									
			16666-97									

5	ВЛ 110 Холмогорская - Городская	ТТ	КТ=н/д	A	MR-110	№ ВОО3327-18-А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	MR-110	№ ВОО3327-18-В						
				C	MR-110	№ ВОО3327-18-С						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 1095399						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 4656						
			14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 4598						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ЕА02РАL-В-4		№ 01 113 362						
			Ксч=1									
			16666-97									

6	ВЛ 110 Холмогорская - Крайняя	ТТ	КТ=н/д	A	MR-110	№ ВОО3327-29-А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	MR-110	№ ВОО3327-29-В						
				C	MR-110	№ ВОО3327-29-С						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 1095399						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 4656						
			14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 4598						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ЕА02РАL-В-4		№ 01 113 380						
			Ксч=1									
			16666-97									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
7	ВЛ 110 Холмогорская - Летняя	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-ІХЛІ	№ 35331	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТ _{ТТ} =600/5	B	ТФЗМ-110Б-ІХЛІ	№ 33419						
			2793-88	C	ТФЗМ-110Б-ІУ1	№ 35577						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57ХЛІ	№ 1500900						
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 1501101						
			26452-06	C	НКФ-110-57-ІІХЛІ	№ 5319						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ЕА02РАL-В-4		№ 01 113 350						
			Ксч=1									
			16666-97									
8	ВЛ 110 Холмогорская - НПС	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 5530-А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТ _{ТТ} =600/5	B	ТВ-110/20	№ 5530-В						
			19720-00	C	ТВ-110/20	№ 5530-С						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57ХЛІ	№ 1500900						
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 1501101						
			26452-06	C	НКФ-110-57-ІІХЛІ	№ 5319						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ЕА02РАL-В-4		№ 01 113 391						
			Ксч=1									
			16666-97									
9	ВЛ 110 Холмогорская - ОВ-110	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 5527-А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТ _{ТТ} =600/5	B	ТВ-110/20	№ 5527-В						
			19720-00	C	ТВ-110/20	№ 5527-С						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 1095399						
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 4656						
			14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 4598						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ЕА02РАL-В-4		№ 01113393						
			Ксч=1									
			16666-97									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
10	ВЛ 110 Холмогорская - Пуль-Яха	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-IVХЛ1	№ 150	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	ТФЗМ-110Б-IV-У1	№ 2044						
			2793-71	C	ТФЗМ-110Б-IV-У1	№ 2162						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57ХЛ1	№ 1500900						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 1501101						
			26452-06	C	НКФ-110-57-ПХЛ1	№ 5319						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-B-4		№ 01 113 327						
			Ксч=1									
			16666-97									

11	ВЛ 110 Холмогорская - Разряд-1	ТТ	КТ=н/д	A	MR-110	№ 941АО25-01-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	MR-110	№ 941АО25-01-B						
				C	MR-110	№ 941АО25-01-C						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 1095399						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 4656						
			14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 4598						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-B-4		№ 01 113 307						
			Ксч=1									
			16666-97									

12	ВЛ 110 Холмогорская - Разряд-2	ТТ	КТ=н/д	A	MR-110	№ BOO3327-07-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	MR-110	№ BOO3327-07-B						
				C	MR-110	№ BOO3327-07-C						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57ХЛ1	№ 1500900						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57У1	№ 1501101						
			26452-06	C	НКФ-110-57-ПХЛ1	№ 5319						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-B-4		№ 01 113 324						
			Ксч=1									
			16666-97									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
13	ВЛ 35 Восточная-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФН-35М	№ 1045	14000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=200/5	B	-	-						
			3690-73	C	ТФН-35М	№ 22026						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1465302						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1250203						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1145806						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ. 03		№ 103060087						
			Ксч=1									
			27524-04									
14	ВЛ 35 Восточная-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФН-35М	№ 15158	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			3690-73	C	ТФН-35М	№ 15146						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1463857						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1463852						
			912-70	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1191521						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ. 03		№ 103060110						
			Ксч=1									
			27524-04									
15	ВЛ 35 ЦПС-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФН-35М	№ 13258	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			3690-73	C	ТФН-35М	№ 13276						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1465302						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1250203						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1145806						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ. 03		№ 103060162						
			Ксч=1									
			27524-04									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
16	ВЛ 35 ЦПС-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФН-35М	№ 14037	14000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=200/5	B	-	-						
			3690-73	C	ТФН-35М	№ 13246						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1463857						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1463852						
			912-70	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1191521						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	СЭТ - 4ТМ.03		№ 103061171						
			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.
- 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.

– 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 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» как его неотъемлемая часть.

Показатели надежности АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» :

- средняя наработка до отказа ТТ и ТН не менее 300000 ч;
- средний срок службы ТТ и ТН не менее 25 лет;
- средняя наработка на отказ счетчиков электрической энергии не менее 35000 ч;
- среднее время восстановления счетчиков электрической энергии не более 168 ч;
- средняя наработка на отказ ИВКЭ не менее 35000 ч;
- среднее время восстановления ИВКЭ не более 24 ч;
- коэффициент готовности ИВКЭ и СОЕВ не меньше 0,95;
- среднее время восстановления СОЕВ не более 168 ч.

Установленный полный срок службы АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская»
- не менее 20 лет.

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:

- счетчик электрической энергии – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, журнал событий – не менее 35 сут;
- ИВКЭ – результаты измерений, состояние объектов и средств измерений - не менее 35 сут;
- ИВК – 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 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» 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 ЕвроАльфа – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованной с ГЦИ СИ ФГУП «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;
- 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 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» - АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская» - АИИС КУЭ ПС 500/220/110/35/10 кВ «Холмогорская», 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:

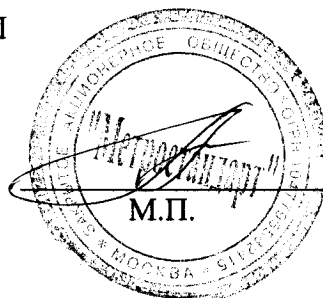
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров