

ОПИСАНИЕ ТИПА



«УТВЕРЖДЕНО»

Генеральный директор ГЦИ СИ

Федеральный ЦСМ»

В.А.А. Данилов

30 января 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 110 кВ «Рудня» - АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42351-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.300-598, заводской №ЕМНК.466454.300-598

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня» представляет собой multifunctionalную, 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 110 кВ «Рудня» решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии и автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированной информации в форме отображения, печатной форме, форме электронного документа (файла);
- ведение журналов событий ИК и ИВКЭ;
- контроль достоверности измерений на основе анализа пропуска данных и анализ журнала событий ИК;
- формирование защищенного от несанкционированных изменений архива результатов измерений, с указанием времени проведения измерения и времени поступления данных в электронный архив, формирование архива технической и служебной информации;
- передача в организации – участники ОРЭ результатов измерений (1 раз в сутки);
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений,

данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны организаций - участников ОРЭ (1 раз в сутки);

- организация доступа к технической и служебной информации (1 раз в 30 мин);
- синхронизация времени в автоматическом режиме всех элементов ИК и ИВКЭ (счетчик, шлюз E-422, сервер АРМ ПС, УСПД) с помощью СОЕВ, соподчиненной национальной шкале времени безотносительно к интервалу времени с погрешностью не более ± 5 с;
- автоматизированный (1 раз в сутки) контроль работоспособности программно-технических средств ИК и ИВКЭ;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.).

АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S; 0,5; 1; 10, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5; 1,0 и счетчики электрической энергии электронные многофункциональные серии SL 7000 класса точности 0,2S/0,5; вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

2-й уровень – ИВКЭ включает в себя:

- шкаф технологического коммутационного устройства (далее - ТКУ), в состав которого входит два шлюза E-422, WiFi модем AWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;
- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем AWK 1100, оптический конвертор, сетевой концентратор D-Link, спутниковая станция «SkyEdge PRO», сервер АРМ ПС;
- шкаф УСПД, в состав которого входит УСПД ЭКОМ-3000, блок бесперебойного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе УСПД ЭКОМ-3000).

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

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

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

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

Для обеспечения единого времени в АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня» 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 110 кВ «Рудня» 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 110 кВ «Рудня» 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·Ктн·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 Р=0,95:		Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
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 110 кВ Голынки - Рудня (ВЛ-114)	ТТ	КТ=1		A	ТВ-110-52	№ 1070A	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	№ 1070B						
			20644-03		C	-	-						
		ТН	КТ=1,0		A	НКФ-110-57	№ 747283						
			Ктн=110000:√3/100:√3		B	НКФ-110	№ 707003						
			14205-94.		C	НКФ-110-57	№ 747340						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		SL7000		№ 36146993						
			Ксч=1										
			21478-04										

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3			4		5	6	7	8	9	10
2	ВЛ 110 кВ Рудня - Ллюзно	ТТ	КТ=0,5	A	ТФН-110	№ 888	66000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			652-50	C	ТФН-110	№ 514						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57	№ 988683						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 1012539						
			14205-05	C	НКФ-110-57	№ 1012500						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113969						
			Ксч=1									
			21478-04									
3	ВЛ ПС Рудня - ПС Жичицы	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-35/10	№ 1378A	14000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=200/5	B	ТВ-35/10	№ 1378B						
			4462-74	C	ТВ-35/10	№ 1378C						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1198703						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1198733						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 088304						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36117315						
			Ксч=1									
			21478-04									
4	ВЛ ПС Рудня - ПС Микулино	ТТ	КТ=10	A	ТВ-35/10	№ 4960A	14000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=200/5	B	ТВ-35/10	№ 4960B						
			19720-00	C	ТВ-35/10	№ 4960C						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65	№ 1005988						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65	№ 0601833						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65	№ 1005959						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36146992						
			Ксч=1									
			21478-04									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ВЛ ПС Рудня -ПС Любавичи	ТТ	КТ=10	A	ТВ-35/10	№ 2267A	14000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=200/5	B	ТВ-35/10	№ 2267B						
			19720-00	C	ТВ-35/10	№ 2267C						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1198703						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1198733						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 088304						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36117069						
			Ксч=1									
			21478-04									
6	ВЛ №1001	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10	№ 986	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=100/5	B	-	-						
			1856-63	C	ТВЛ-10	№ 317						
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 0191187						
			КТН=10000/100	B								
			20186-00	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147027						
			Ксч=1									
			21478-04									
7	ВЛ №1002	ТТ	КТ=0,2S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02267-08	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%	
			КТТ=200/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02252-08						
			6009-77	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02253-08						
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 041837						
			КТН=10000/100	B								
			20186-00	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147082						
			Ксч=1									
			21478-04									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	ВЛ №1003	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10	№ 422	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛ-10	№ 102					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 0191187					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147072					
			Ксч=1								
			21478-04								

9	ВЛ №1004	ТТ	КТ=0,2S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02249-08	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 24259					
			6009-77	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 29575					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 041837					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147062					
			Ксч=1								
			21478-04								

10	ВЛ №1005	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10	№ 139	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛ-10	№ 524					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 0191187					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147052					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	ВЛ №1006	ТТ	КТ=0,2S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02342-08	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02258-08					
			6009-77	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02259-08					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 041837					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147187					
			Ксч=1								
			21478-04								

12	ВЛ №1007	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10	№ 697	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛ-10	№ 732					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 0191187					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147206					
			Ксч=1								
			21478-04								

13	ВЛ №1008	ТТ	КТ=0,2S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02227-08	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02233-08					
			6009-77	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02234-08					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 041837					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147196					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	ВЛ №1009	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10	№ 833	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛ-10	№ 846					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 0191187					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147215					
			Ксч=1								
			21478-04								

15	ВЛ №1010	ТТ	КТ=0,2S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02229-08	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
КТТ=200/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02237-08								
6009-77	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02235-08								
ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 041837							
КТН=10000/100	B										
20186-00	C										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147205							
Ксч=1											
21478-04											
16	ВЛ №1012	ТТ	КТ=0,2S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02222-08	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
КТТ=200/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02248-08								
6009-77	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02223-08								
ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 041837							
КТН=10000/100	B										
20186-00	C										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147127							
Ксч=1											
21478-04											

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	ВЛ №1013	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10	№ 168	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛ-10	№ 193					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 0191187					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147177					
			Ксч=1								
			21478-04								

18	ВЛ №1014	ТТ	КТ=0,2S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02269-08	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
КТТ=200/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02247-08								
6009-77	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02272-08								
ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 041837							
КТН=10000/100	B										
20186-00	C										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147175							
Ксч=1											
21478-04											
19	ВЛ №1015	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10	№ 289	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
КТТ=150/5	B	-	-								
1856-63	C	ТВЛ-10	№ 043								
ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 0191187							
КТН=10000/100	B										
20186-00	C										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147189							
Ксч=1											
21478-04											

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	ВЛ №1016	ТТ	КТ=0,2S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02255-08	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=100/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02245-08					
			6009-77	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 02273-08					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 041837					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36147194					
			Ксч=1								
			21478-04								

* 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 - $(0,99 \div 1,01)U_{нл}$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_{нл}$; 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 - $(0,9 \div 1,1)U_{нл}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{нл}$; 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 110 кВ «Рудня» 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 110 кВ «Рудня» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня» 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 110 кВ «Рудня» АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня» проводится по документу МИ 3000-2006 «ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Перечень основных средств поверки:

- трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845-2003 «Измерительные трансформаторы напряжения 6/ $\sqrt{3}$... 35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35 ... 330/ $\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- счетчики серии SL 7000 – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии электронные multifunctional серии SL 7000 (ACE 7000, ACE 8000). Методика поверки», разработанной и утвержденной ВНИИМС в 2004 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 110 кВ «Рудня» - АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 110 кВ «Рудня» - АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Рудня», 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