



«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

«Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ «Елец» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42133-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-201, заводской №ЕМНК.466454.030-201

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец» 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 кВ «Елец» 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 220 кВ «Елец» включает в себя следующие уровни:

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

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

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

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

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

Для обеспечения единого времени в АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец» 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 кВ «Елец» 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 E-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 кВ «Елец» обеспечивает измерение

времени в системе с погрешностью не хуже ± 5 с.

Защита от несанкционированного доступа предусмотрена на всех уровнях сбора, передачи и хранения коммерческой информации и обеспечивается совокупностью технических и организационных мероприятий.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 1

Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

Канал измерений		Состав измерительного канала					К _{ТТ} · К _{ТН} · К _{сч}	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Метрологические характеристики			
										Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной и реактивной электрической энергии и мощности при доверительной вероятности 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-110 "Долгоруково"	ТТ	КТ=3		A	ТВ-110-I-Y2	№ 10873 1	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			К _{ТТ} =600/5		B	ТВ-110-I-Y2	№ 10873 2						
			3189-72		C	ТВ-110-I-Y2	№ 10873 3						
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ-110-83 У1	№ 29885						
			К _{ТН} =110000:√3/100:√3		B	НКФ-110-83 У1	№ 30086						
			26452-06		C	НКФ-110-83 У1	№ 30184						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL		№ 461150						
			К _{сч} =1										
			25971-06										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ВЛ-110 "Донская левая"	ТТ	КТ=3	A	ТВ 110-20 У2	№ 9906 1	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ 110-20 У2	№ 9906 2						
			4462-74	C	ТВ 110-20 У2	№ 9906 3						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 956305						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 956302						
			14205-05	C	НКФ 110-57	№ 956286						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461294						
			Ксч=1									
			25971-06									
3	ВЛ-110 "Донская правая"	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 9178 1	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 9178 2						
			20644-00	C	ТВ-110/20	№ 9178 3						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57	№ 956442						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 958358						
			14205-05	C	НКФ-110-57	№ 956444						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461152						
			Ксч=1									
			25971-06									
4	ВЛ-110 "Елец-тяги левая"	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 4797	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 4830						
			26421-04	C	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 4817						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 29879						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 30189						
			26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 29991						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461148						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ВЛ-110 "Елец-тяги правая"	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 4791	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 4783						
			26421-04	C	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 4891						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 29885						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 30086						
			26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 30184						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461147						
			Ксч=1									
			25971-06									
6	ВЛ-110 "Заречная левая"	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-52	№ 1078	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110-52	№ 13249						
			3190-72	C	ТВ-110-52	№ 1113						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 956305						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 956302						
			14205-05	C	НКФ 110-57	№ 956286						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461145						
			Ксч=1									
			25971-06									
7	ВЛ-110 "Заречная правая"	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-52	№ 1012	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110-52	№ 13249						
			20644-00	C	ТВ-110-52	№ 12678						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57	№ 956442						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 958358						
			14205-05	C	НКФ-110-57	№ 956444						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460690						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	ВЛ-110 "Измалково"	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 1720 1	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/50	№ 1720 2						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 1720 3						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 29885						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 30086						
			26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 30184						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460691						
			Ксч=1									
			25971-06									

9	ВЛ-110 "Компрессорная левая"	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 1721 1	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/50	№ 1721 2						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 1721 3						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 29879						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 30189						
			26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 29991						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460696						
			Ксч=1									
			25971-06									

10	ВЛ-110 "Компрессорная правая"	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110-52	№ 536 1	110000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=500/5	B	ТВ-110-52	№ 536 2						
			20644-00	C	ТВ-110-52	№ 536 3						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 29885						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 30086						
			26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 30184						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461149						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
11	ВЛ-110 "Становая левая"	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110-52	№ 121101	110000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=500/5	B	ТВ-110-52	№ 13136						
			3190-72	C	ТВ-110-52	№ 791						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 956305						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 956302						
			14205-05	C	НКФ 110-57	№ 956286						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460694						
			Ксч=1									
			25971-06									
12	ВЛ-110 "Становая правая"	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110-52	№ 1398	110000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=500/5	B	ТВ-110-52	№ 415						
			3190-72	C	ТВ-110-52	№ 397						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57	№ 956442						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 958358						
			14205-05	C	НКФ-110-57	№ 956444						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460692						
			Ксч=1									
			25971-06									
13	ВЛ-110 "Табак левая"	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-52	№ 12625	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110-52	№ 12624						
			3190-72	C	ТВ-110-52	№ 12608						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 956305						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 956302						
			14205-05	C	НКФ 110-57	№ 956286						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461146						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Приложение 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
14	ВЛ-110 "Табак правая"	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-52	№ 12413	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110-52	№ 12419						
			3190-72	C	ТВ-110-52	№ 12623						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57	№ 956442						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 958358						
			14205-05	C	НКФ-110-57	№ 956444						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461035						
			Ксч=1									
			25971-06									
15	ВЛ-110 "Тербуны новая"	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 6843 1	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 6843 2						
			4462-74	C	ТВ-110/20	№ 6843 3						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 29879						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 30189						
			26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 29991						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461151						
			Ксч=1									
			25971-06									
16	ОМВ-1 (110кВ)	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-52	№ 473 1	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110-52	№ 473 2						
			3190-72	C	ТВ-110-52	№ 473 3						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57	№ 956442						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 958358						
			14205-05	C	НКФ-110-57	№ 956444						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461292						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
17	ОМВ-2 (110кВ)	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110-II-Y2	№ 5051 1	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-II-Y2	№ 5051 2						
			19720-06	C	ТВ-110-II-Y2	№ 5051 3						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 29879						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 30189						
			26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 29991						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461120						
			Ксч=1									
			25971-06									

18	ВЛ-35 "Авангард"	ТТ	КТ=3	A	ТВ-35/10	№ 7332 A	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			4462-74	C	ТВ-35/10	№ 7332 C						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081510						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081434						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081467						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461700						
			Ксч=1									
			25971-06									

19	ВЛ-35 "Воронец"	ТТ	КТ=3	A	ТВ-35-II-Y2	№ 067	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			3186-72	C	ТВ-35-II-Y2	№ 193						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081510						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081434						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081467						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461699						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
20	ВЛ-35 "Казаки"	ТТ	КТ=3	A	TB-35-II У2	№ 2766 А	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			3186-72	C	TB-35-II У2	№ 2766 С						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1341672						
			$K_{ТН}=35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081464						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1078701						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461118						
			Ксч=1									
			25971-06									
21	ВЛ-35 "ТЭЦ"	ТТ	КТ=3	A	TB-35/10	№ 2913 А	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			4462-74	C	TB-35/10	№ 2913 С						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081510						
			$K_{ТН}=35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081434						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081467						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461114						
			Ксч=1									
			25971-06									
22	ВЛ-35 "Восточная левая"	ТТ	КТ=3	A	TB-35/10	№ 3078 А	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			4462-74	C	TB-35/10	№ 3078 С						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081510						
			$K_{ТН}=35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081434						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081467						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461117						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
23	ВЛ-35 "Восточная правая"	ТТ	КТ=3	A	TB-35/10	№ 2915 A	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			4462-74	C	TB-35/10	№ 2915 C						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1341672						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081464						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1078701						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461115						
			Ксч=1									
			25971-06									
24	ВЛ-35 "Солидарность левая"	ТТ	КТ=3	A	TB-15/10	№ 2909 A	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			4462-74	C	TB-15/10	№ 2909 C						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081510						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081434						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081467						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461697						
			Ксч=1									
			25971-06									
25	ВЛ-35 "Солидарность правая"	ТТ	КТ=3	A	TB-35/10	№ 2914 A	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			4462-74	C	TB-35/10	№ 2914 C						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1341672						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1081464						
			912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1078701						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461786						
			Ксч=1									
			25971-06									

* Данный канал является информационным.

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, $\pm$ %» 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 $I_{ном}$.

4. Нормальные условия эксплуатации:

- параметры питающей сети: напряжение - $(220\pm4,4)$ 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 ± 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 ± 5) %;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на одностипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец» как его неотъемлемая часть.

Надежность применяемых в системе компонентов:

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

Установленный полный срок службы АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец» используются следующие виды резервирования:

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

Регистрация событий:

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

Защищенность применяемых компонентов:

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

Глубина хранения информации:

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

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец» 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 EPQS – в соответствии с методикой поверки РМ 1039597-26:2002 «Счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS», утвержденной Государственной службой метрологии Литовской Республики.;
- 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 кВ «Елец» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ «Елец» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Елец», 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