

ОПИСАНИЕ ТИПА



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ «Брянская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Брянская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42232-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-067, заводской №ЕМНК.466454.030-067

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Брянская» 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 220 кВ «Брянская» 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 «Брянская» 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 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 220 кВ «Брянская» 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 220 кВ «Брянская» 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 220 кВ «Брянская» 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 Р=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	ОВВ-220	ТТ	КТ=0,5		A	TB-220	№ 515	440000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			К _{ТТ} =200/5		B	-	-						
			19720-00		C	TB-220	№ 771						
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ 220	№ 901598						
			К _{ТН} =220000:√3/100:√3		B	НКФ 220	№ 901576						
			26453-04		C	НКФ 220	№ 901395						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		SL7000		№ 36147043						
			К _{сч} =1										
			21478-04										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Аэропорт	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 548	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	№ 487						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 034						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788626						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788555						
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788653						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113925						
			Ксч=1									
			21478-04									
3	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Городищенская	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 618	66000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=300/5	B	ТВ-110	№ 033						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 791						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788626						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788555						
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788653						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112716						
			Ксч=1									
			21478-04									
4	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Жуковская 1	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 774	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	№ 712						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 242						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788626						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788555						
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788653						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112677						
			Ксч=1									
			21478-04									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Жуковская 2	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 965	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	№ 387					
			20644-03	C	ТВ-110	№ 175					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788837					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788836					
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788835					
			Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000	№ 36113890					
				Ксч=1							
				21478-04							
6	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Новобрянская	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 621	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	№ 234					
			20644-03	C	ТВ-110	№ 259					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788837					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788836					
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788835					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000	№ 36113839						
			Ксч=1								
			21478-04								
7	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Советская	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 386	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	№ 291					
			20644-03	C	ТВ-110	№ 289					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788837					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788836					
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788835					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000	№ 36113992						
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Сталелитейная Северная	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 638	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110	№ 753						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 159						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788837						
			КТН=110000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 788836						
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788835						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113799						
			Ксч=1									
			21478-04									

9	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Сталелитейная Южная	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 174	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
КТТ=600/5	B	ТВ-110	№ 063								
20644-03	C	ТВ-110	№ 049								
ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788626							
КТН=110000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 788555								
14205-94	C	НКФ-110	№ 788653								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112700							
Ксч=1											
21478-04											
10	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Фасонолитейная 1	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 912	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
КТТ=600/5	B	ТВ-110	№ 982								
20644-03	C	ТВ-110	№ 877								
ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788626							
КТН=110000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 788555								
14205-94	C	НКФ-110	№ 788653								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113956							
Ксч=1											
21478-04											

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
11	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Фасонолитейная 2	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 117	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	№ 037						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 708						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788837						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788836						
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788835						
			Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000							№ 36112693
				Ксч=1								
				21478-04								
12	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Центральная Восточная	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ 110	№ 375	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	-	-						
			26422-04	C	ТФЗМ 110	№ 356						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788837						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788836						
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788835						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113846						
			Ксч=1									
			21478-04									
13	ПС Брянская ВЛ 110 кВ Центральная Западная	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110	№ н/д	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	-	-						
			2793-71	C	ТФНД-110	№ н/д						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788626						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788555						
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788653						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113838						
			Ксч=1									
			21478-04									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
14	ПС Брянская, ОМВ 110	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 352	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	№ 251						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 142						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 788626						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 788555						
			14205-94	C	НКФ-110	№ 788653						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113931						
			Ксч=1									
			21478-04									
15	ПС Брянская ВЛ 35 кВ Сельцо	ТТ	КТ=3	A	ТВ-35	№ 809	14000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=200/5	B	ТВ-35	№ 773						
			19720-00	C	ТВ-35	№ 461						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35	№ 842						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35	№ 544						
			912-54	C	ЗНОМ-35	№ 835						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113915						
			Ксч=1									
			21478-04									
16	ПС Брянская ВЛ 35 кВ Страшевичи	ТТ	КТ=1	A	ТВ-35	№ 045	10500	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=150/5	B	ТВ-35	№ 869						
			19720-00	C	ТВ-35	№ 862						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35	№ 865						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35	№ 054						
			912-54	C	ЗНОМ-35	№ 719						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113733						
			Ксч=1									
			21478-04									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	ПС Брянская фидер 602 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПФ-10	№ 431	1800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			517-50	C	ТПФ-10	№ 376					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 932					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109387					
			Ксч=1								
			21478-04								
18	ПС Брянская фидер 604 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 20865	3600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛМ-10	№ 84473					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 932					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109146					
			Ксч=1								
			21478-04								
19	ПС Брянская фидер 606 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 724	3600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 852					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 932					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109290					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	ПС Брянская фидер 608 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 023	3600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 948					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 932					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36117210					
			Ксч=1								
			21478-04								
21	ПС Брянская фидер 612 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 016	2400	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 156					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 5716					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36117218					
			Ксч=1								
			21478-04								
22	ПС Брянская фидер 614 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 541	3600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 501					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 5716					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113739					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
23	ПС Брянская фидер 615 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 17076	3600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 18094					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 5716					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36117358					
			Ксч=1								
			21478-04								
24	ПС Брянская фидер 616 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 10562	3600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 22327					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 5716					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36117508					
			Ксч=1								
			21478-04								
25	ПС Брянская фидер 617 6кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 231	2400	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	ТВЛМ-10	№ 275					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 5716					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109183					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
26	ПС Брянская фидер 618 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 801	2400	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	ТВЛМ-10	№ 219					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 5716					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113768					
			Ксч=1								
			21478-04								
27	ПС Брянская фидер 620 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 067	2400	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	ТВЛМ-10	№ 598					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 5716					
			КТН=6000/100	B							
			380-49	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113794					
			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 - $(0,99 \div 1,01)U_n$; 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.

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 одностипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Брянская» 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 «Брянская» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Брянская» 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 «Брянская» АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Брянская»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Брянская» 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 «Брянская» 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 220 кВ «Брянская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Брянская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

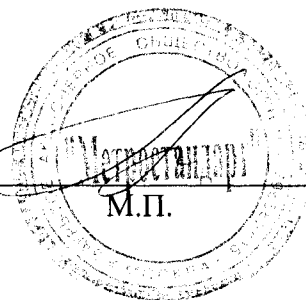
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров