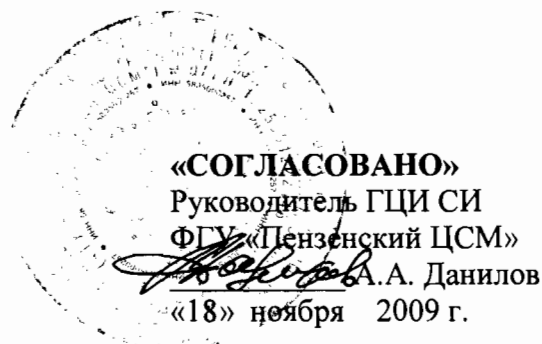


## ОПИСАНИЕ ТИПА



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Красноурьинск» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Красноурьинск»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 48374-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-029, заводской №ЕМНК.466454.030-029

## НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

## ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Красноурьинск» 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 220/110/10 кВ «Красноурьинск» 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  $\pm 5$  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 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» 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; 1,0 и счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS и СЭТ-4ТМ.03 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 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» 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 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» 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 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже  $\pm 5$  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 <sub>ТТ</sub> · К <sub>Тн</sub> · К <sub>сч</sub>	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	1	2				3	4	5	6	7
							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	Красногурьинск-Сосьва	ТТ	КТ=0,5		A	ТВ-220/25	№ 1912A	440000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%		
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5		B	ТВ-220/25	№ 1912B							
			20644-00		C	ТВ-220/25	№ 1912C							
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ-220-58 У1	№ 1062499							
			К <sub>ТН</sub> =220000:√3/100:√3		B	НКФ-220-58 У1	№ 1062500							
			14626-06		C	НКФ-220-58 У1	№ 1042771							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL		№ 471376							
			К <sub>сч</sub> =1											
			25971-06											

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ВЛ 110 БА3 1	ТТ	КТ=3	А	ТНДМ-110	№ 5802А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	В	ТНДМ-110	№ 5939В						
				С	ТНДМ-110	№ 5939С						
		ТН	КТ=1,0	А	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	С	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 472364						
			Ксч=1									
			25971-06									
3	ВЛ 110 БА3 2	ТТ	КТ=3	А	ТВ-110-18	№ 8352А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	В	ТВ-110-18	№ 8352В						
			20644-03	С	ТВ-110-18	№ 8352С						
		ТН	КТ=1,0	А	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	С	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 472360						
			Ксч=1									
			25971-06									
4	ВЛ 110 БА3 3	ТТ	КТ=3	А	ТНДМ-110	№ 5938А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	В	ТНДМ-110	№ 5938В						
				С	ТНДМ-110	№ 5938С						
		ТН	КТ=1,0	А	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	С	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 472069						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ВЛ 110 БГЭЦ 1	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5725A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5725B						
				C	ТНДМ-110	№ 5725C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471377						
			Ксч=1									
			25971-06									
6	ВЛ 110 БГЭЦ 2	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5724A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5724B						
				C	ТНДМ-110	№ 5724C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471558						
			Ксч=1									
			25971-06									
7	ВЛ 110 БГЭЦ 3	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5937A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5937B						
				C	ТНДМ-110	№ 5937C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471567						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	ВЛ 110 БТЭЦ 4	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5729A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5729B						
				C	ТНДМ-110	№ 5729C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471569						
			Ксч=1									
			25971-06									
9	ВЛ 110 Глинозем	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/50	№ 1674A	110000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=500/5	B	ТВ-110/50	№ 1674B						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 1674C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471187						
			Ксч=1									
			25971-06									
10	ВЛ 110 ГОК	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5727A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5727B						
				C	ТНДМ-110	№ 5727C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471369						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
11	ВЛ 110 КПП 3-1	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5803A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5802B						
				C	ТНДМ-110	№ 5802C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471570						
			Ксч=1									
			25971-06									
12	ВЛ 110 КПП 3-2	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110-18	№ 1506A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5803B						
			20644-03	C	ТНДМ-110	№ 5803C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471556						
			Ксч=1									
			25971-06									
13	ВЛ 110 КПП 4-1	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5800A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5800B						
				C	ТНДМ-110	№ 5800C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471370						
			Ксч=1									
			25971-06									



Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
14	ВЛ 110 КПП 4-2	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5801A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5801B						
				C	ТНДМ-110	№ 5801C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471373						
			Ксч=1									
			25971-06									
15	ВЛ 110 СГРЭС 1	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5571A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5571B						
				C	ТНДМ-110	№ 5571C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471374						
			Ксч=1									
			25971-06									
16	ВЛ 110 СГРЭС 2	ТТ	КТ=3	A	ТНДМ-110	№ 5728A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТНДМ-110	№ 5728B						
				C	ТНДМ-110	№ 5728C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471378						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
17	ВЛ 110 Североуральск	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 1676A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/50	№ 1676B						
			29255-05	C	ТВ-110/50	№ 1676C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471954						
			Ксч=1									
			25971-06									
18	ВЛ 110 Тайга	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 1485A	2200000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=10000/5	B	ТВ-110/50	№ 1485B						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 1485C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471566						
			Ксч=1									
			25971-06									
19	ВЛ 110 Черная	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/50	№ 2448A	110000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=500/5	B	ТВ-110/50	№ 2448B						
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 2448C						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 810145						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805472						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 788696						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471568						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
20	ОВМ 110	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110-50	№ 1880А	330000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,6% ± 3,0%	± 5,0% ± 2,6%	
			КТТ=1500/5	B	ТВ-110-50	№ 1880В						
			3190-72	C	ТВ-110-50	№ 1880С						
		ТН	КТ=1,0	A	НКФ-110-57	№ 805492						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57	№ 805473						
			14205-94	C	НКФ-110-57	№ 805478						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471550						
			Ксч=1									
			25971-06									
21	ВЛ 35 Медная	ТТ	КТ=0,2	A	ТФЗМ-35Б-IV1	№ 34265	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 2,2% ± 1,6%	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			26417-04	C	ТФЗМ-35Б-IV1	№ 34347						
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-35	№ 762628						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-54	№ 845279						
			912-70	C	НОМ-35	№ 902127						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471372						
			Ксч=1									
			25971-06									

\* 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 -  $(750\pm 30)$  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  $-30^\circ\text{C}$  до  $+35^\circ\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)\%$ ;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  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 -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение -  $(220 \pm 10)$  В; частота -  $(50 \pm 1)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от  $+15^\circ\text{C}$  до  $+30^\circ\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)\%$ ;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  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 220/110/10 кВ «Красноурьинск» 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 Е-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 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» используются следующие виды резервирования:

- резервирование по двум интерфейсам опроса счетчиков;
- резервирование питания счетчиков, шлюзов Е-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 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Краснотурьинск»

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

### ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» 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.;
- счетчики типа СЭТ-4ТМ.03 – в соответствии с методикой поверки ИГЛШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИГЛШ.411152.124 РЭ;
- 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 220/110/10 кВ «Краснотурьинск» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Краснотурьинск».

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

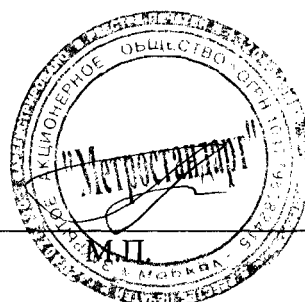
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: [www.metrostandart.ru](http://www.metrostandart.ru)

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров