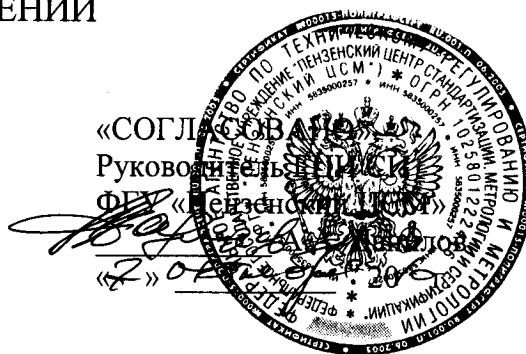


ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к свидетельству

№ 41346 об утверждении типа
средств измерений



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Сюга» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Сюга»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 45732-10 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-556, заводской №ЕМНК.466454.030-556

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Сюга» 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 «Сюга» 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 220/110/10 кВ «Сюга» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS класса точности 0,5S/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 «Сюга» 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 «Сюга» 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 «Сюга» 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 · Кгн · 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 P=0,95:		Основная погрешность ИК, ± %
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	6	7	8	9	10	
1	2	3	4		5				9	10	
1	ВЛ 220 Саргуз	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-220Б-IVУ1	№ 3662	440000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			Ктт=1000/5	B	ТФЗМ-220Б-IVУ1	№ 3668					
			26429-04	C	ТФЗМ-220Б-IVУ1	№ 3669					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-220-58 У1	№ 1478737					
			Кгн=220000:√3/100:√3	B	НКФ-220-58 У1	№ 1478741					
			14626-06	C	НКФ-220-58 У1	№ 5001					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 202106					
			Ксч=1								
			25971-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	ВЛ 110 Агрыз-тяга	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-II У2	№ 4406А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	В	ТВ-110-II У2	№ 4406В					
			19720-00	С	ТВ-110-II У2	№ 4406С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16089					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15262					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 15701					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 202500					
			Ксч=1								
			25971-03								
3	ВЛ 110 Алнаши 1	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-II У2	№ 4257А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	В	ТВ-110-II У2	№ 4257В					
			19720-00	С	ТВ-110-II У2	№ 4257С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16089					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15262					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 15701					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 202547					
			Ксч=1								
			25971-03								
4	ВЛ 110 Алнаши 2	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-I ХЛ2	№ 5170	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	В	ТВ-110-I ХЛ2	№ 5166					
			37096-08	С	ТВ-110-I ХЛ2	№ 5167					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16191					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15212					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 16113					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 201860					
			Ксч=1								
			25971-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	ВЛ 110 КС 1	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-II У2	№ 4252А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	В	ТВ-110-II У2	№ 4252В					
			19720-00	С	ТВ-110-I ХЛ2	№ 5251					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16089					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15262					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 15701					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 202191					
			Ксч=1								
			25971-03								
6	ВЛ 110 КС 2	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-II У2	№ 4253А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	В	ТВ-110-II У2	№ 4253В					
			19720-00	С	ТВ-110-II У2	№ 4253С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16191					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15212					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 16113					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 201557					
			Ксч=1								
			25971-03								
7	ВЛ 110 Машдеталь 1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-IУ1	№ 20867	66000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	ТФЗМ 110Б-IУ1	№ 20820					
			26420-04	С	ТФЗМ 110Б-IУ1	№ 20863					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16089					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15262					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 15701					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 201977					
			Ксч=1								
			25971-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	ВЛ 110 Маштегаль 2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-ІУ1	№ 20855	66000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТ _{ТТ} =300/5	В	ТФЗМ 110Б-ІУ1	№ 20862					
			26420-04	С	ТФЗМ 110Б-ІУ1	№ 20869					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16191					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15212					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 16113					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 201971					
			Ксч=1								
			25971-03								
9	ВЛ 110 Можга 1	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-ІІ У2	№ 4270А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТ _{ТТ} =600/5	В	ТВ-110-ІІ У2	№ 4270В					
			19720-00	С	ТВ-110-ІІ У2	№ 4270С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16089					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15262					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 15701					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 202541					
			Ксч=1								
			25971-03								
10	ВЛ 110 Можга 2	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-ІІ У2	№ 4271А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТ _{ТТ} =600/5	В	ТВ-110-ІІ У2	№ 4271В					
			19720-00	С	ТВ-110-ІІ У2	№ 5431					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16191					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15212					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 16113					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 202548					
			Ксч=1								
			25971-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	ВЛ 110 Поршур	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-I ХЛ2	№ 5169	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТ _{ТТ} =600/5	В	ТВ-110-I ХЛ2	№ 5168					
			37096-08	С	ТВ-110-I ХЛ2	№ 5427					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16191					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15212					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 16113					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 201972					
			Ксч=1								
			25971-03								
12	ВЛ 110 Пычас-гяга	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-II У2	№ 4407А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТ _{ТТ} =600/5	В	ТВ-110-II У2	№ 4407В					
			19720-00	С	ТВ-110-II У2	№ 4407С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16191					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15212					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 16113					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 202542					
			Ксч=1								
			25971-03								
13	ОМВ 110 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВ-110-II У2	№ 4266А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТ _{ТТ} =600/5	В	ТВ-110-II У2	№ 4266В					
			19720-00	С	ТВ-110-II У2	№ 4266С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 16191					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 15212					
			1188-84.	С	НКФ-110-57 У1	№ 16113					
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	EPQS 111.08.07LL		№ 202363					
			Ксч=1								
			25971-03								

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 - $(220\pm 4,4)$ 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 одноступенчатый утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Сюга» 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 220/110/10 кВ «Сюга» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Сюга» 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 220/110/10 кВ «Сюга» АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Сюга»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Сюга» 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 «Сюга» 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/√3... 35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35 ... 330/√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 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 30206-94 (МЭК 687-92) «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S)».

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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 «Сюга» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Сюга».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

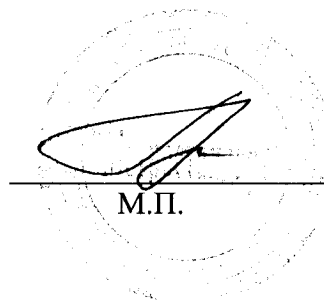
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров

М.П.