

ОПИСАНИЕ ТИПА



«СПОСОВАНО»
Установитель ГЦИ СИ
«ФСК ЕЭС Томский ЦСМ»
М.М. Чухланцева
13 ноября 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» - АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42193-09 Взамен №
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-358, заводской №ЕМНК.466454.030-358

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» (далее АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» 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 220/35/10 кВ «Варваровка» 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 Е-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 220/35/10 кВ «Варваровка» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5; 1, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 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 Е-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 RTU-325, блок беспроводного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе УСПД RTU-325).

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 220/35/10 кВ «Варваровка» 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 220/35/10 кВ «Варваровка» 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 220/35/10 кВ «Варваровка» 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

		Состав измерительного канала						Метрологические характеристики			
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	Ктг·Кти·Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	cos φ = 0,87 sin φ = 0,5	cos φ = 0,5 sin φ = 0,87
1	ВЛ-35 кВ Л-6 1цепь(9 яч.)	Счетчик ТН ТГ	КТ=0,5 КТг=200/5 26417-04 КТ=0,5 Ктн=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-05 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C	ТФ3М-35А-У1 - ТФ3М-35А-У1 3НОМ-35-65 У1 3НОМ-35-65 У1 3НОМ-35-65 У1	№ 54150 - № 52725 № 1354017 № 1198081 № 1299277	14000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
					A1802RAL-P4GB-DW-4	№ 01156706					

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5		ВЛ-35 кВ Промплощадка	нет ТТ						
		Счетчик	ТН	ТГ					
		KT=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1353992				
		Kтн=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1354059				
		912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1354007				
		KT=0,2S/0,5							
		Kсч=1							
		31857-06							
6		ВЛ-35кВ Озерная	KT=1	A	TB-35-III-Y2	№ 15250-A			
		Счетчик	ТН	ТГ					
		Kтт=300/5	B	-	-	-			
		19720-05	C	TB-35-III-Y2	№ 15250-C				
		KT=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1354017				
		Kтн=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1198081				
		912-05	C	ЗНОМ-35-65 У1	№ 1299277				
		KT=0,2S/0,5							
		Kсч=1							
		31857-06							
7		ВЛ-10 кВ ф.20	KT=0,5	A	ТОЛ 10-I-2У2	№ 9287			
		Счетчик	ТН	ТГ					
		Kтт=75/5	B	-	-	-			
		15128-03	C	ТОЛ 10-I-2У2	№ 9286				
		KT=0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2292				
		Kтн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 3066				
		3344-04	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 9717				
		KT=0,2S/0,5							
		Kсч=1							
		31857-06							

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	ВЛ-10 кВ ф.25	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 02.1	№ 20010	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
		КТ _Т =100/5	B	-	-				
			C	ТОЛ-10 02.1	№ 21063				
		КТ=0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2292				
		Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 3066				
		3344-04	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 9717				
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							
9	ВЛ-10 кВ ф.26	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 02.1	№ 37194	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
		КТ _Т =100/5	B	-	-				
			C	ТОЛ-10 02.1	№ 36658				
		КТ=0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2292				
		Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 3066				
		3344-04	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 9717				
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							
10	резерв ф №11	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 02.1	№ 36660	30000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
		КТ _Т =1500/5	B	-	-				
			C	ТОЛ-10 02.1	№ 36470				
		КТ=0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 11916				
		Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 9166				
		3344-04	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 12089				
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	резерв ф№14	Счетчик ТН TT	КТ=0,5	A ТОЛ-10 02.1	№ 36296	2000 	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B -	-				
			C ТОЛ-10 02.1		№ 36408				
			КТ=0,5	A ЗНОЛ.06-10У3	№ 11916				
			Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B ЗНОЛ.06-10У3	№ 9166				
			3344-04	C ЗНОЛ.06-10У3	№ 12089				
			КТ=0,2S/0,5						
			Ксч=1						
			31857-06						
12	резерв ф№22	Счетчик ТН TT	КТ=0,5	A ТОЛ-10 02.1	№ 36298	2000 	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=100/5	B -	-				
			C ТОЛ-10 02.1		№ 36595				
			КТ=0,5	A ЗНОЛ.06-10У3	№ 2292				
			Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B ЗНОЛ.06-10У3	№ 3066				
			3344-04	C ЗНОЛ.06-10У3	№ 9717				
			КТ=0,2S/0,5						
			Ксч=1						
			31857-06						
13	резерв ф№27	Счетчик ТН TT	КТ=0,5	A ТОЛ-10 02.1	№ 36674	4000 	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B -	-				
			C ТОЛ-10 02.1		№ 36450				
			КТ=0,5	A ЗНОЛ.06-10У3	№ 2292				
			Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B ЗНОЛ.06-10У3	№ 3066				
			3344-04	C ЗНОЛ.06-10У3	№ 9717				
			КТ=0,2S/0,5						
			Ксч=1						
			31857-06						

* 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, $\pm \%$ » 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 $I_{ном}$.
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 $+15^{\circ}C$ до $+35^{\circ}C$; ТН - от $+10^{\circ}C$ до $+35^{\circ}C$; счетчиков: в части активной энергии - от $+21^{\circ}C$ до $+25^{\circ}C$, в части реактивной энергии - от $+18^{\circ}C$ до $+22^{\circ}C$; УСПД - от $+15^{\circ}C$ до $+25^{\circ}C$;
 - относительная влажность воздуха - $(70 \pm 5) \%$;
 - атмосферное давление - $(750 \pm 30) \text{ мм рт.ст.}$.

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

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 - $0,5 \text{ мТл}$;
- температура окружающего воздуха - от $+15^{\circ}C$ до $+30^{\circ}C$;
- относительная влажность воздуха - $(40-60) \%$;
- атмосферное давление - $(750 \pm 30) \text{ мм рт.ст.}$.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение - $(220 \pm 10) В$; частота - $(50 \pm 1) Гц$;
- температура окружающего воздуха - от $+15^{\circ}C$ до $+30^{\circ}C$;
- относительная влажность воздуха - $(70 \pm 5) \%$;
- атмосферное давление - $(750 \pm 30) \text{ мм рт.ст.}$.

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» 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 220/35/10 кВ «Варваровка» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» 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 220/35/10 кВ «Варваровка» АИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Проверка АИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» 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 $6/\sqrt{3} \dots 35$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения $35 \dots 330/\sqrt{3}$ 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 типа Альфа А1800 – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;
- средства поверки УСПД в соответствии с документом «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки.», утвержденному ГЦи СИ ВНИИМС в 2003 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 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 220/35/10 кВ «Варваровка» - АИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/35/10 кВ «Варваровка» - АИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Варваровка», 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:

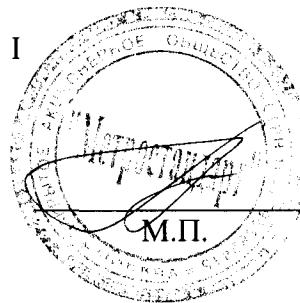
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров