

ОПИСАНИЕ ТИПА



«СОБЛАСОВАНО»

Директор ГЦИ СИ

Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

ноября 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ №666 «Шибаново» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42307-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-234, заводской №ЕМНК.466454.030-234

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ №666 «Шибаново» (далее АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220 кВ №666 «Шибаново» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново» представляет собой многофункциональную, двухуровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее - ИВКЭ), выполняющего функции информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК), и системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ).

АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново» 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 №666 «Шибаново» 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 0,2; 0,5 и счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные серии ZMD класса точности 0,2S/0,5; вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

2-й уровень – ИВКЭ включает в себя:

- шкаф технологического коммутационного устройства (далее - ТКУ), в состав которого входит два шлюза E-422, WiFi модем AWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;

- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем AWK 1100, оптический конвертор, сетевой концентратор D-Link, спутниковая станция «SkyEdge PRO», сервер АРМ ПС;

- шкаф УСПД, в состав которого входит УСПД ТК16L, блок бесперебойного питания;

- радиосерверы точного времени РСТВ-01.

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

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

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

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

Для обеспечения единого времени в АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново» в состав ИВКЭ входит РСТВ-01. РСТВ-01 осуществляет прием сигналов точного времени и синхронизацию времени в УСПД.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Синхронизация (коррекция) времени в счетчиках ИК производится при расхождении времени внутренних таймеров счетчиков и РСТВ-01 на значение более 2 с. Синхронизация времени в шлюзах E-422 и сервере АРМ ПС

производится также РСТВ-01 при расхождении значений времени в этих устройствах и РСТВ-01 на значение более 2 с.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново» 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 · Ктн · Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	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				Основная погрешность ИК, ± %	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной и реактивной электрической энергии и мощности при доверительной вероятности P=0,95:								
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10								
1	ОМВ-6сш 110кВ	или свидетельства о поверке	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110 II У2	№ 4104-А	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%								
				КТт=200/5	В	ТВ-110 II У2	№ 4104-В											
				20644-03	С	ТВ-110 II У2	№ 4104-С											
			ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-83 У1	№ 53185				Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%				
				КТн=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14156											
				14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 10516											
			Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S 2 CU-B4		№ 94268214								Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
				Ксч=1														
				22422-07														

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	ОМВ-7сш 110кВ	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-II У2	№ 4105А	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	B	ТВ-110-II У2	№ 4105В					
			20644-03	C	ТВ-110-II У2	№ 4105С					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1059144					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1059168					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1059158					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94268130					
			Ксч=1								
22422-07											
3	Шибаново – Афанасово (-)	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-50	№ 2064-А	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-50	№ 2064-В					
			3190-72	C	ТВ-110-50	№ 2064-С					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 53185					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 14156					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 10516					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947196					
			Ксч=1								
22422-07											
4	Шибаново – Дружба(-)	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-II У2	№ 4121А	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-II У2	№ 4121В					
			20644-03	C	ТВ-110-II У2	№ 4121С					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1059184					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1059134					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1059133					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946979					
			Ксч=1								
22422-07											

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	Шибаново – Дуговая-1(-)	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 3119-A	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110/50	№ 3119-B					
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 3119-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 53185					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 14156					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 10516					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947084					
			Ксч=1								
			22422-07								
6	Шибаново – Дуговая-2(-)	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 3118-A	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110/50	№ 3118-B					
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 3118-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 14026					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 13593					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 14036					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947081					
			Ксч=1								
			22422-07								
7	Шибаново – Лента-1 (-)	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110-50	№ 2070-A	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-50	№ 2070-B					
			3190-72	C	ТВ-110-50	№ 2070-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1059144					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1059168					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1059158					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947352					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	Шибаново – Лента-2 (-)	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110-50	№ 2074-A	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-50	№ 2074-B					
			3190-72	C	ТВ-110-50	№ 2074-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 14026					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 13593					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 14036					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947290					
			Ксч=1								
			22422-07								
9	Шибаново – Павлово-1(-)	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 2584-A	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110/50	№ 2584-B					
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 2584-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 53185					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 14156					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 10516					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947706					
			Ксч=1								
			22422-07								
10	Шибаново – Павлово-2(-)	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110/50	№ 2606-A	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110/50	№ 2606-B					
			3190-72	C	ТВ-110/50	№ 2606-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 14026					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 13593					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 14036					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947317					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	Шибаново – ТЭЦ-29 1 (-)	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-50	№ 2073А	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-50	№ 2073В					
			3190-72	C	ТВ-110-50	№ 2073С					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1059144					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1059168					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1059158					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947198					
			Ксч=1								
			22422-07								
12	Шибаново – ТЭЦ-29 2 (-)	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-50	№ 2066-А	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-50	№ 2066-В					
			3190-72	C	ТВ-110-50	№ 2066-С					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1059184					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1059134					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1059133					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946977					
			Ксч=1								
			22422-07								
13	Шибаново – Эл. Сталь-1(-)	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-50	№ 2065А	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-50	№ 2065В					
			3190-72	C	ТВ-110-50	№ 2065С					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1059144					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1059168					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1059158					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946952					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	Шибаново – Эл. Сталь-2(-)	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110-II У2	№ 4123А	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110-II У2	№ 4123В					
			20644-03	C	ТВ-110-II У2	№ 4123С					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1059184					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1059134					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1059133					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947076					
			Ксч=1								
			22422-07								
15	Фидер № 102	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 24742	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 59212					
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10У2	№ 64488					
			КТН=10000/100	B							
			11094-87	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947078					
			Ксч=1								
			22422-07								
16	Фидер № 104	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 59254	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 59209					
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10У2	№ 64488					
			КТН=10000/100	B							
			11094-87	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947318					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	Фидер № 105	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 34053	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 36893					
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10У2	№ 64488					
			КТН=10000/100	B							
			11094-87	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947319					
			Ксч=1								
			22422-07								
18	Фидер № 303	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 80119	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 80169					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-У2	№ 196					
			КТН=10000/100	B							
			20186-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947540					
			Ксч=1								
			22422-07								
19	Фидер № 402	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛ-10-ИУ3	№ 9685	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			2472-69	C	ТВЛ-10-ИУ3	№ 4272					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 6147					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946964					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10							
20	Вспомогательное здание (ХН)	ТТ	КТ=0,5	A	T-0,66 У3	№ 77041	20	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%							
			КТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 77387												
			15764-96	C	T-0,66 У3	№ 77875												
		Счетчик	нет ТН	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94206326												
												КТ=0,2S/0,5						
												Ксч=1						
			22422-07															
		21	Жилой дом	ТТ	КТ=0,5	A						T-0,66 У3	№ 77652	20	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%
					КТТ=100/5	B						T-0,66 У3	№ 77638					
15764-96	C				T-0,66 У3	№ 77828												
Счетчик	нет ТН			ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94206288												
								КТ=0,2S/0,5										
								Ксч=1										
	22422-07																	
22	Скважина дер.			ТТ	КТ=0,5	A	T-0,66 У3	№ 37596	10	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%					
					КТТ=50/5	B	T-0,66 У3	№ 37564										
		17551-98	C		T-0,66 У3	№ 37614												
		Счетчик	нет ТН	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94206249												
								КТ=0,2S/0,5										
								Ксч=1										
			22422-07															

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 кВ №666 «Шибаново» 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 №666 «Шибаново» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново» 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 №666 «Шибаново» АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново» 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 №666 «Шибаново» 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 серии ZMD – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС 22 января 2007 г.;
- средства поверки УСПД в соответствии с документом «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки». АВБЛ.468212.041 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2007 г.;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS).

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ Р 52323–2005 (МЭК 62053-22:2003) «Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».

ГОСТ Р 52425–2005 (МЭК 62053-23:2003) «Статические счетчики реактивной энергии».

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ №666 «Шибаново» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ №666 «Шибаново» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ №666 «Шибаново», 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:

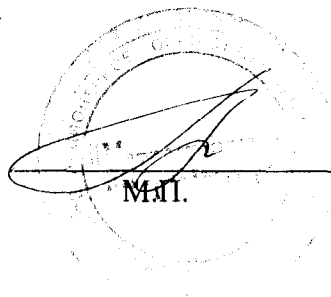
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров