

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к свидетельству

№ 41251 об утверждении типа
средств измерений

«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУ «Томский ЦСМ»

М.М. Чухланцева

« 07 » октября 2010 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Абалаковская» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Абалаковская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер №45607-10 Взамен №
---	---

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-478, заводской №ЕМНК.466454.030-478

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Абалаковская» 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 «Абалаковская» 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);

- 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 «Абалаковская» 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 AV-05-RL-P14B4. Альфа А1800 класса точности 0,5S/0,5; 0,5S/1; 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 АWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;
- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем АWK 1100, оптический конвертор, сетевой концентратор D-Link, спутниковая станция «SkyEdge PRO», сервер АРМ ПС;
- шкаф УСПД, в состав которого входит Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, блок бесперебойного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50).

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 «Абалаковская» 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 «Абалаковская» 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 «Абалаковская» 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:		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер			Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %		
1	2		3	4				5	6	7	8
1	ОВ-110	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110-II	№ 1901	660000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,8% ± 4,0%	± 9,0% ± 5,0%
			Ктт=600/1	В	ТВ-110-II	№ 2487					
			29255-05	С	ТВ-110-II	№ 2288					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1003662					
			Кгн=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1010396					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010362					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178855					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	С-621 Шапкино	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110-II	№ 1640	550000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,8% ± 4,0%	± 9,0% ± 5,0%
			КТ _{ТТ} =500/1	В	ТВ-110-II	№ 1913					
			29255-05	С	ТВ-110-II	№ 1981					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1003662					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1010396					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010362					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178855					
			Ксч=1								
			31857-06								
3	С-622 Шапкино	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110-II	№ 5520	550000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,8% ± 4,0%	± 9,0% ± 5,0%
			КТ _{ТТ} =500/1	В	ТВ-110-II	№ 5527					
			29255-05	С	ТВ-110-II	№ 1705					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1047525					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1047638					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010403					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179036					
			Ксч=1								
			31857-06								
4	С-623 ЛДК	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV	№ 11140	550000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _{ТТ} =500/1	В	ТФЗМ-110Б-IV	№ 11139					
			26422-04	С	ТФЗМ-110Б-IV	№ 11138					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1003662					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1010396					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010362					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179107					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	С-624 ЛДК	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV	№ 11141	550000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=500/1	В	ТФЗМ-110Б-IV	№ 12083					
			26422-04	С	ТФЗМ-110Б-IV	№ 11142					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1047525					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1047638					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010403					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179126					
			Ксч=1								
			31857-06								
6	С-625 Троица	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110-II	№ 5528	550000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,8% ± 4,0%	± 9,0% ± 5,0%
			КТТ=500/1	В	ТВ-110-II	№ 4886					
			29255-05	С	ТВ-110-II	№ 1717					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1003662					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1010396					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010362					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178826					
			Ксч=1								
			31857-06								
7	С-626 Троица	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110-II	№ 1746	550000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,8% ± 4,0%	± 9,0% ± 5,0%
			КТТ=500/1	В	ТВ-110-II	№ 1728					
			29255-05	С	ТВ-110-II	№ 1708					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1047525					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1047638					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010403					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179366					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	С-627 Лесосиб. КЭЗ	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110-II	№ 3621	550000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,8% ± 4,0%	± 9,0% ± 5,0%
			КТТ=500/1	В	ТВ-110-II	№ 1911					
			29255-05	С	ТВ-110-II	№ 3628					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1003662					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1010396					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010362					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01178794					
			Ксч=1								
			31857-06								
9	С-628 Лесосиб. КЭЗ	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110-II	№ 1515	550000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,8% ± 4,0%	± 9,0% ± 5,0%
			КТТ=500/1	В	ТВ-110-II	№ 1508					
			29255-05	С	ТВ-110-II	№ 1905					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57	№ 1047525					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57	№ 1047638					
			14205-05	С	НКФ-110-57	№ 1010403					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 01179143					
			Ксч=1								
			31857-06								
10	Ф 1-03 МУП ЖКХ "Нефтяник"	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	№ 8359	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=150/5	В	-	-					
			2473-05	С	ТЛМ-10	№ 8356					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 4337					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003466					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	Ф 1-04 Нефтебаза	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10	№ 88	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=150/5	В	-	-					
			7069-02	С	ТОЛ 10	№ 9218					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 4337					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003504					
			Ксч=1								
			31857-06								
12	Ф 1-05 ж.д. адм. ст. Абаляково	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 05106	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 00204					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 4337					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003565					
			Ксч=1								
			31857-06								
13	Ф 1-06 ООО "Луч"	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10	№ 1234	1000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=50/5	В	-	-					
			7069-02	С	ТОЛ 10	№ 34393					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 4337					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		№ 3003492					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	Ф 1-10 д.Каргино	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10	№ 25600	1000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=50/5	B	-	-					
			7069-02	C	ТОЛ 10	№ 34125					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 6671					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	AV-05-RL-P14B4		№ 03003698					
			Ксч=1								
			25416-03								
15	Ф 1-12 ж.д. адм. ст. Абаляково	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10	№ 2507	1000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=50/5	B	-	-					
			7069-02	C	ТОЛ 10	№ 34911					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 6671					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	AV-05-RL-P14B4		№ 03003491					
			Ксч=1								
			25416-03								
16	Ф 1-13 Нефтебаза	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10	№ 96	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			7069-02	C	ТОЛ 10	№ 9216					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 6671					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	AV-05-RL-P14B4		№ 03003555					
			Ксч=1								
			25416-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	Ф 1-14 сх.д. Абаляково	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 53331	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=100/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 0453					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 6671					
			КТН=10000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	AV-05-RL-P14B4		№ 03003468					
			Ксч=1								
			25416-03								
18	Ф 1-15 РРС	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10	№ 1131	1000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=50/5	В	-	-					
			7069-02	С	ТОЛ 10	№ 1891					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 6671					
			КТН=10000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	AV-05-RL-P14B4		№ 03003650					
			Ксч=1								
			25416-03								
19	Ф 1-17 ж.д.	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 33615	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=150/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 3619					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 6671					
			КТН=10000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/0,5	AV-05-RL-P14B4		№ 03003591					
			Ксч=1								
			25416-03								

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 «Абалаковская» 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 «Абалаковская» - не менее 20 лет.

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Абалаковская» 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 «Абалаковская» 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 Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С50. Методика поверки ВЛСТ 198.00.000 И1», утвержденным ВНИИМС в 2004 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 «Абалаковская» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Абалаковская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

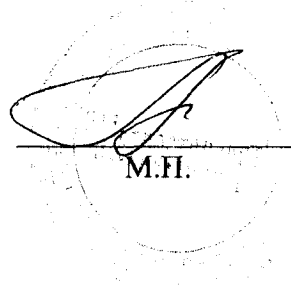
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

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.