



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.34.061.A № 44250**

**Срок действия бессрочный**

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная  
коммерческого учета электроэнергии ЗАО "Свинокомплекс Короча"**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР **001**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**ОАО "КорСсис" Белгородское отделение, г. Белгород**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **48082-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

**МП 48082-11**

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **26 октября 2011 г. № 5651**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." ..... 2011 г.

Серия СИ

№ 002254

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ЗАО «Свинокомплекс Короча»

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ЗАО «Свинокомплекс Короча» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерения электроэнергии (мощности) производимой, потребляемой на собственные нужды и отпускаемой потребителям ЗАО «Свинокомплекс Короча», Белгородская обл., а также регистрации и хранения параметров электропотребления, формирования отчетных документов и информационного обмена с субъектами оптового рынка электроэнергии (ОРЭ), ОАО «АТС», «СО-ЦДУ «ЕЭС» и др. (далее – внешние пользователи).

### Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, трехуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной электроэнергии,
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача в организации (внешние пользователи) результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера организаций (внешних пользователей);
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

Метод измерения электроэнергии (мощности). Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электроэнергии. 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 мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности вычисляется для интервалов времени 30 мин. (Умножение на коэффициенты трансформации осуществляется в счетчиках).

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по интерфейсу RS 485 по проводным линиям связи поступает на вход УСПД, где осуществляется автоматизированный сбор, контроль и учет показателей и режимов потребления электроэнергии, передача накопленных данных по каналам передачи данных. ИБК предназначен для обеспечения выполнения задач автоматического сбора, диагностики, обработки и хранения информации об измеренной электроэнергии, а также обеспечения интерфейсов доступа к информации. Учетная информация, передаваемая внешним пользователям через Internet (основной канал связи) и GSM- модем (резервный канал связи), отражает 30-минутные результаты измерения потребления электроэнергии по точке учета. Передача информации реализована с использованием электронных документов в виде макетов 51070 и 80020 в формате XML.

Состав: АИИС КУЭ состоит из 3 уровней

1-й уровень – уровень 14 измерительно-информационных точек учета (ИИК ТУ) содержит в своем составе:

- измерительные трансформаторы тока (ТТ) по ГОСТ 7746-2001 типа Т-0,66МУЗ класса точности 0,5;
- вторичные измерительные цепи тока и напряжения;
- многофункциональные микропроцессорные счетчики электроэнергии (счетчики) с цифровыми выходными интерфейсами RS485 для измерения активной и реактивной энергии типа EA05RL-P3B-4W КТ 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005 и ГОСТ 26035-83.

2-й уровень – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИБКЭ) содержит в своем составе:

- устройство сбора и передачи данных (УСПД) типа УСПД RTU325-E-512-M3-B4.
- коммуникационное и модемное оборудование (преобразователь интерфейса RS-485/RS-232; линии связи с использованием терминалов сотовой связи GSM-модемы);
- устройство синхронизации системного времени (УССВ), подключенное к УСПД по интерфейсу RS232, выполненное на основе GPS приемника 35-HVS;
- цепи и устройства питания для УСПД и терминала сотовой связи;

3-й уровень – измерительно-вычислительный комплекс (ИБК) содержит в своем составе:

- компьютер в серверном исполнении (сервер опроса и SQL-сервер);
- технические средства для организации локальной вычислительной сети разграничения прав доступа к информации;
- автоматизированное рабочее место (АРМ);
- цепи и устройства питания сервера (UPS);
- коммуникационное оборудование для обмена данными со счетчиками (интерфейс RS-485/RS-232, ZyXEL U-336E Plus, GSM-модемы Cinterion MC-35i);

**Программные средства:**  
Специализированное ПО «АльфаЦентр».

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Наименование программного обеспечения	Наименование программного модуля (идентификационное наименование программного обеспечения)	Наименование файла	Номер версии программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПО «АльфаЦЕНТР»	Программа – планировщик опроса и передачи данных (стандартный каталог для всех модулей C:\alphacenter\exe)	Amrserver.exe	11.01.01	04fcc1f93fb0e701ed68cdc4ff54e970	MD5
	драйвер ручного опроса счетчиков и УСПД	Amrc.exe		8fd268e61bce92120352f2da23ac022f	
	драйвер автоматического опроса счетчиков и УСПД	Amra.exe		e3327ecf6492ffd59f1b493e3ea9d75f	
	драйвер работы с БД	Cdbora2.dll		dcaed6743d0b6c37d48deda064141f9e	
	Библиотека шифрования пароля счетчиков A1700,A1140	encryptdll.dll		0939ce05295fbcbbba400eeae8d0572c	
	библиотека сообщений планировщика опросов	alphamess.dll		b8c331abb5e34444170eee9317d635cd	

Программное обеспечение имеет уровень защиты С от непреднамеренных и преднамеренных изменений в соответствии с МИ 3286-2010.

Система обеспечения единого времени (СОЕВ). В АИИС КУЭ синхронизация времени производится от эталона, в качестве которого выступает GPS приемник.

УСПД, с периодом в 30 мин., выполняет коррекцию своих внутренних часов таким образом, чтобы расхождение с часами УССВ было не более  $\pm 1$  с.

От УСПД синхронизируются внутренние часы счетчиков 8 раз в сутки при опросе по GSM связи каждые 3 часа. В случае расхождения времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 1$  с, производится коррекция времени счетчиков.

Системное время ИВК синхронизируется со временем УСПД при его опросе 1 раз в 30 мин. Допустимое рассогласование времени составляет  $\pm 1$  с, при превышении которого производится коррекция времени.

В системе автоматически поддерживается единое время во всех ее компонентах с точностью не хуже  $\pm 5$  с.

Организация защиты от несанкционированного доступа. В АИИС КУЭ предусмотрена многоуровневая защита от несанкционированного доступа: система паролей в ПО, пломбирование счетчиков, информационных цепей.

### Метрологические и технические характеристики

Технические характеристики АИИС КУЭ приведены в таблице 2, которая содержит перечень измерительных каналов АИИС КУЭ указанием наименования присоединений, измерительных компонентов и их метрологических характеристик.

В таблице 3 приведены метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ. В качестве относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

Таблица 2 – Перечень ИК коммерческого учета АИИС КУЭ их состав и характеристики.

Канал измерений		Средство измерений				Ктт/ Ксч	Наименование, измеряемой величины	
№ ИК, код НП АТС	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ		Обозначение, тип				Заводской номер
1	2	3		4		5	6	7
1	КЛ-0,4 кВ №1 РП-1 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-1 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	300	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время Ток первичный $I_1$
		ТТ	Кт=0,5 Ктт= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	286711		
				B	T-0,66МУЗ	286712		
				C	T-0,66МУЗ	286713		
Счетчик	Кт=0,5S Ксч=1 № 16666-07	EA 05RL-P3B-4W		01173568	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
2	КЛ-0,4 кВ №2 РП-1 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-1 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	300	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время Ток первичный $I_1$
		ТТ	Кт=0,5 Ктт= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	363059		
				B	T-0,66МУЗ	286706		
				C	T-0,66МУЗ	363065		
Счетчик	Кт=0,5S Ксч=1 № 16666-07	EA 05RL-P3B-4W		01173569	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
3	КЛ-0,4 кВ №3 РП-1 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-1 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	300	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время Ток первичный $I_1$
		ТТ	Кт=0,5 Ктт= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	286710		
				B	T-0,66МУЗ	286707		
				C	T-0,66МУЗ	363070		
Счетчик	Кт=0,5S Ксч=1 № 16666-07	EA 05RL-P3B-4W		01173570	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			

1	2	3	4	5	6	7		
4	КЛ-0,4 кВ №4 РП-1 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-1 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		300	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время	
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ		363064	Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ		286709	
				C	T-0,66МУЗ		286708	
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		01173571	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
5	КЛ-0,4 кВ №5 РП-1 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-1 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		300	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время	
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ		286705	Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ		363062	
				C	T-0,66МУЗ		363060	
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		11173572	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
6	КЛ-0,4 кВ №6 РП-1 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-1 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		300	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время	
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ		363066	Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ		363063	
				C	T-0,66МУЗ		363061	
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		011173573	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
7	КЛ-0,4 кВ №7 РП-2 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-2 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		300	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время	
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ		363068	Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ		363067	
				C	T-0,66МУЗ		363069	
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		01173574	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
8	КЛ-0,4 кВ №8 РП-2 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-2 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		300	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время	
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ		288306	Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ		288304	
				C	T-0,66МУЗ		288303	
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		01173575	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			

1	2	3		4		5	6	7
9	КЛ-0,4 кВ №9 РП-2 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-2 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	300	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	288305		Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ	288300		
				C	T-0,66МУЗ	288498		
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		01173576	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
10	КЛ-0,4 кВ №9 РП-2 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-2 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	300	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	363076		Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ	363074		
				C	T-0,66МУЗ	363073		
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		01173577	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
11	КЛ-0,4 кВ №11 РП-2 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-2 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	300	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	363071		Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ	363072		
				C	T-0,66МУЗ	363075		
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		01173578	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
12	КЛ-0,4 кВ №12 РП-2 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ГРЩ-2 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	300	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 1500/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	288302		Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ	288299		
				C	T-0,66МУЗ	288301		
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		01173579	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			
13	КЛ-0,4 кВ №13 БКТП 17-01 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ВРУ №10 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	120	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 600/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	280133		Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ	280134		
				C	T-0,66МУЗ	280132		
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	ЕА 05RL-РЗВ-4W		01173580	Энергия активная, $W_p$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			

1	2	3		4		5	6	7
14	КЛ-0,4 кВ №14 БКТП 17-01 10/0,4 кВ ПС Короча 110/35/10 кВ - ВРУ №10 0,4 кВ	37288-08		УСПД RTU-325		003843	120	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время
		ТТ	КТ=0,5 КТТ= 600/5 № 6891-85	A	T-0,66МУЗ	280135		Ток первичный $I_1$
				B	T-0,66МУЗ	280136		
		C	T-0,66МУЗ	280131				
Счетчик	КТ=0,5S Ксч=1 № 16666-07	EA 05RL-P3B-4W		01173581	Энергия активная, $W_P$ Энергия реактивная, $W_Q$ Календарное время			

КТ – класс точности средства измерений.

Ксч – коэффициент трансформации счетчика электроэнергии.

КТТ – коэффициент трансформации трансформатора тока.

Примечание - Допускается замена счетчиков, ТТ, УСПД на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2. Замена оформляется актом в установленном на предприятии порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа как его неотъемлемая часть

Таблица 3- Пределы допускаемых относительных погрешностей измерения активной (реактивной) ( $\delta_{WP} / \delta_{WQ}$ ) электроэнергии (мощности) для рабочих условий эксплуатации АИИС КУЭ при доверительной вероятности 0,95

$\delta_{WP}, \%$							
№ ИК	КТ <sub>ТТ</sub>	КТ <sub>ТН</sub>	КТ <sub>Сч</sub>	Значение cos φ	для диапазона 5% ≤ I/In < 20% $W_{P5\%} \leq W_P < W_{P20\%}$	для диапазона 20% ≤ I/In < 100% $W_{P20\%} \leq W_P < W_{P100\%}$	для диапазона 100% ≤ I/In ≤ 120% $W_{P100\%} \leq W_P \leq W_{P120\%}$
1-14	0,5S	-	0,5	1,0	±2,1	±1,6	±1,4
				0,8	±3,2	±2,1	±1,9
				0,5	±5,6	±3,4	±2,7
$\delta_{WQ}, \%$							
№ ИК	КТ <sub>ТТ</sub>	КТ <sub>ТН</sub>	КТ <sub>Сч</sub>	Значение cos φ (sin φ)	для диапазона 5% ≤ I/In < 20% $W_{Q5\%} \leq W_Q < W_{Q20\%}$	для диапазона 20% ≤ I/In < 100% $W_{Q20\%} \leq W_Q < W_{Q100\%}$	для диапазона 100% ≤ I/In ≤ 120% $W_{Q100\%} \leq W_Q \leq W_{Q120\%}$
1-14	0,5	-	0,5	0,8(0,6)	±4,6	±2,4	±1,8
				0,5(0,87)	±2,8	±1,7	±1,4

I/In – значение первичного тока в сети в процентах от номинального

$W_{P5\%}(W_{Q5\%}) - W_{P120\%}(W_{Q120\%})$  - значения электроэнергии при соотношении I/In равном от 5 до 120 %

Предел допускаемой абсолютной погрешности хода часов в сутки, с/сут ± 5

Условия эксплуатации измерительных компонентов ИК АИИС КУЭ соответствуют требованиям, распространяющихся на них НД:

- трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001 и ЭД;
- счётчики электроэнергии для измерения активной и реактивной энергии EA05RL-P3B-4W КТ 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 26035-83 и ЭД.
- УСПД RTU-325 по ДЯИМ.466215.001РЭ

Таблица 4 - Условия эксплуатации АИИС КУЭ

Наименование параметров контролируемых присоединений и влияющих величин	Допускаемые границы параметров контролируемых присоединений и рабочих условий применения СИ для состава измерительного канала		
	Счетчики	ТТ	УСПД
Сила переменного тока, А	от $I_{2\text{мин}}$ до $I_{2\text{макс}}$	от $I_{1\text{мин}}$ до $1,2 I_{1\text{ном}}$	-
Напряжение переменного тока, В	от $0,8U_{2\text{ном}}$ до $1,15 U_{2\text{ном}}$	-	от 85 до 264
Коэффициент мощности ( $\cos \varphi$ )	0,5 <sub>инд</sub> ; 1,0; 0,8 <sub>емк</sub>	0,8 <sub>инд</sub> ; 1,0	-
Частота, Гц	от 47,5 до 52,5	от 47,5 до 52,5	-
Температура окружающего воздуха, °С -По ЭД - Реальные	От минус 40 до плюс 55 От минус 15 до плюс 25	От минус 40 до плюс 55 От минус 15 до плюс 25	От 0 до плюс 70 От 7 до 33
Индукция внешнего магнитного поля для счетчиков, мТл	Не более 0,5	-	-
Мощность вторичной нагрузки ТТ (при $\cos\varphi_2=0,8$ <sub>инд</sub> )	-	от $0,25S_{2\text{ном}}$ до $1,0S_{2\text{ном}}$	-

Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:

Параметры надежности средств измерений АИИС КУЭ: трансформаторов тока, счетчиков электроэнергии и УСПД

Компоненты АИИС:	Среднее время наработки на отказ, ч, не менее:
Трансформаторы тока	1000000
Электросчетчики ЕА05RL-РЗВ-4W	90000
УСПД RTU-325	100000
ИБП APC SC Smart Power-URS 1000 VA	35000
Модем GSM Cinterion TC-35i и коммуникационное оборудование	50000
Устройство синхронизации системного времени УССВ	50000
Сервер	20000
	Срок службы, лет:
Трансформаторы тока;	30
Электросчетчики ЕА05RL-РЗВ-4W;	30
УСПД RTU-325	30
Устройство синхронизации системного времени УССВ-35HVS	24
Коммуникационное и модемное оборудование	10

Среднее время восстановления АИИС КУЭ при отказе не более 4 ч.

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД;
- резервирование каналов связи на уровне ИИК-ИВК, ИВКЭ-ИВК, информация о результатах измерений может передаваться внешним пользователям по электронной почте;
- мониторинг состояния АИИС КУЭ;
- удаленный доступ;
- возможность съема информации со счетчика автономным способом;
- визуальный контроль информации на счетчике.

Регистрация событий:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчике (сервере).

Защищенность применяемых компонентов

Механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- электросчётчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей;
- УСПД;
- сервера.

Защита информации на программном уровне:

- установка пароля на счетчик;
- установка пароля на УСПД;
- установка пароля на сервере.

Глубина хранения информации в счетчиках и УСПД не менее 45 суток, на сервере не менее 3,5 лет.

### Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ указана в таблице 2.

В комплект поставки также входит:

- формуляр-паспорт КорСсис.411713.006.ФП
- руководство пользователя КорСсис.411713.006И2;
- инструкции по формированию и ведению базы данных КорСсис.411713.006И2;
- инструкции по эксплуатации комплекса технических средств КорСсис.411713.006И2;
- руководство по эксплуатации счётчик EA05RL-P3B-4W;
- паспорт на счётчик EA05RL-P3B-4W;
- руководство по эксплуатации УСПД RTU-325;
- формуляр УСПД RTU-325;
- методика поверки.

### Поверка

осуществляется по документу МП 48082-11 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ЗАО «Свинокомплекс Короча». Методика поверки». Методика разработана и утверждена ГЦИ СИ ФГУ «Воронежский ЦСМ» в 2011 г., входит в комплект документации на систему.

Таблица 5-Основные и вспомогательные СИ, применяемые при поверке АИИС КУЭ

Наименование эталонов, вспомогательных СИ	Тип	Основные требования к метрологическим характеристикам (МХ)	Цель использования
1	2	3	4
1.Термометр	ТП 22	ЦД 1 °С в диапазоне от минус 30 до плюс 50 °С	Контроль температуры окружающей среды
2. Барометр-анероид	БАММ 1	Атм. давление 80-106 кПа Отн. погрешность ± 5%	Контроль атмосферного давления
3. Психрометр	М-4М	КТ 2,0	Контроль относительной влажности

1	2	3	4
4 Миллитесламетр	МППМ-2	ПГ 7,5 %	Измерение напряженности магнитного поля
5.Измеритель показателей качества электрической энергии	Ресурс-UF2M	КТ 0,2 (напряжение гармоник)	Измерение показателей качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97
6.Вольтамперфазометр	ПАРМА ВАФ-Т	КТ 0,5 Напряжение 0-460 В Ток 0-6 А Частота 45-65 Гц Фазовый угол от минус180 до 180 град.	Измерение напряжения, тока, частоты, угла сдвига фаз между напряжением и током
7. Прибор сравнения	КНТ-03	1,999 В·А; ПГ ±0,003 В·А 19,99 В·А; ПГ ±0,03 В·А 199,9 В·А ПГ ±0,3 В·А	Измерение полной мощности вторичной нагрузки ТТ
8. Радиочасы	МИР РЧ-01		Использование сигнала точного времени
9. Секундомер	СОСпр-1	0-30 мин., ЦД 0,1 с	При определении погрешности хода системных часов

Примечание - Допускается применение других СИ, обладающих требуемыми МХ Средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003. Средства поверки многофункциональных микропроцессорных счетчиков электрической энергии типа EA05RL-P3B-4W производится в соответствии с Методикой поверки 026/447-2007. Средства поверки УСПД RTU-325 по методике поверки ДЯИМ.466453.005 МП

#### Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений регламентирована в документе «Учет электроэнергии и мощности на энергообъектах. Методика измерений количества электроэнергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ЗАО «Свинокомплекс Короча». Свидетельство об аттестации № 12/002-10 от 05.08.2010 г.

#### Нормативные документы, устанавливающие требования к Системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ЗАО «Свинокомплекс Короча»

ГОСТ Р 8.596-2002 «Метрологическое обеспечение измерительных систем».  
ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».  
ГОСТ Р 52323-2005 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2 S и 0,5 S».  
ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

#### Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

#### Изготовитель:

ОАО «КорСис» Белгородское отделение  
Адрес: 308000 г. Белгород, ул. Преображенская, д. 42,  
Тел/факс 8 (4722) 30-40-70

**Заявитель**

ОАО «Первая сбытовая компания»

Адрес: 308000, г. Белгород, ул. Князя Трубецкого, д. 37

Тел/факс 8 (4722) 30-45-86, факс (4722) 58-15-02

**Испытательный центр:**

Государственный центр испытаний средств измерений ФГУ «Воронежский ЦСМ»  
394018, г. Воронеж, ул. Станкевича, 2.

тел./факс 8 (473) 220-77-29

Регистрационный номер 30061-10

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.П.

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2011 г.