

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Сетевая компания» ЧЭС

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Сетевая компания» ЧЭС (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, для осуществления автоматизированного коммерческого учета и контроля потребления электроэнергии и мощности по расчетным точкам учета, а также регистрации параметров электропотребления, формирования отчетных документов, передачи информации в центр сбора и обработки информации Управления ОАО «Сетевая компания» и другим заинтересованным организациям в согласованных форматах.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой трехуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения и включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительные каналы (ИК), включают в себя измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (далее – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) филиала Набережночелнинские электрические сети, включает в себя сервер баз данных (СБД), сервер интеллектуального кэширующего маршрутизатора (ИКМ), устройство синхронизации системного времени (УССВ) УСВ-2 (Госреестр № 41681-09), автоматизированное рабочее место (АРМ ИВК), а также совокупность аппаратных, каналообразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижних уровней, ее обработку и хранение.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс Управления ОАО «Сетевая компания», включающий в себя каналообразующую аппаратуру, сервер баз данных АИИС КУЭ Управления, сервер интеллектуального кэширующего маршрутизатора, автоматизированные рабочие места и программное обеспечение «Пирамида-2000».

АРМ ИВК представляет собой персональный компьютер, на котором установлена клиентская часть ПО «Пирамида 2000. АРМ», подключенный к локальной вычислительной сети (ЛВС) филиала Набережночелнинские электрические сети и Управления ОАО «Сетевая компания», считывающий данные об энергопотреблении с сервера баз данных по сети Ethernet. Для этого в настройках коммуникационных параметров ПО «Пирамида 2000. АРМ» указывается IP-адрес сервера.

В качестве СБД используется IBM PC совместимый компьютер в серверном исполнении и каналообразующей аппаратурой. АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- измерение активной и реактивной электроэнергии нарастающим итогом;
- периодический (1 раз в 30 мин) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени показаний счетчиков электрической энергии;
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача результатов измерений в организации-участники оптового и розничного рынков электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанк-

- ционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
 - конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
 - ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени);
 - передача журналов событий счетчиков.

Принцип действия

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, накапливается нарастающим итогом, а также вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с текущим московским временем.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков посредством каналобразующей аппаратуры и линий связи поступает на сервер ИВК филиала Набережночелнинские электрические сети, где производится сбор, хранение результатов измерений и далее через каналы связи результаты измерений передаются на ИВК Управления ОАО «Сетевая компания».

ИВК филиала Набережночелнинские электрические сети при помощи программного обеспечения (ПО) осуществляет сбор, обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации), формирование, хранение, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу информации в заинтересованным организациям в согласованных форматах.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени. Для обеспечения единства измерений используется единое календарное время.

Измерение времени в АИИС КУЭ происходит автоматически на всех уровнях системы внутренними таймерами устройств, входящих в систему (счетчики, ИКМ, СБД). Коррекция отклонений встроенных часов осуществляется при помощи синхронизации таймеров устройств с единым временем, поддерживаемым УСВ-2. Коррекция времени в УСВ-2 происходит от GPS-приемника.

Сервер синхронизирует время с устройством синхронизации времени УСВ-2. Синхронизация времени сервера происходит с периодичностью один раз в час, коррекция времени сервера с временем УСВ-2 осуществляется независимо от расхождении с временем УСВ-2, тем самым в ИВК обеспечивается ведение всемирного времени с погрешностью, не превосходящей ± 1 с. Предел допускаемой абсолютной погрешности хода часов АИИС КУЭ ± 5 с/сутки.

Программное обеспечение

программное обеспечение (далее ПО) «Пирамида 2000» состоит из двух частей:

ПО «Пирамида 2000. Сервер» является серверной частью ПО «Пирамида 2000». Работает под управление операционной системы Windows на базе Microsoft SQL Server 2008. Выполняет функции:

- обеспечение сбора данных с различных интеллектуальных устройств по различным каналам и протоколам связи;
- ведение точного времени в системе;
- расчеты по собранным данным различных учетных показателей;
- контроль собранных и рассчитанных данных на достоверность;
- подготовка данных для отображения на автоматизированных рабочих местах (АРМ) диспетчеров и операторов комплекса;

- отслеживание состояния системы и регистрация возникающих в ней событий;
- автоматическое формирование и рассылка отчетов для внешних систем;
- обеспечение СОЕВ;
- взаимодействие с другими системами.

ПО «Пирамида 2000. АРМ» является клиентской частью ПО «Пирамида 2000». Работает под управление операционной системы Windows. Выполняет функции:

- подключение к базе данных и сервисам ПО «Пирамида 2000. Сервер»
- отображение и редактирование данных, собранных (рассчитанных) ПО «Пирамида 2000»;
- формирование отчетов.

Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
"Пирамида 2000"	CalcClients.dll	1.0.0.0	e55712d0b1b219065d63da949114dae4	MD5
	CalcLeakage.dll	1.0.0.0	b1959ff70be1eb17c83f7b0f6d4a132f	MD5
	CalcLosses.dll	1.0.0.0	d79874d10fc2b156a0fdc27e1ca480ac	MD5
	Metrology.dll	1.0.0.0	52e28d7b608799bb3ccea41b548d2c83	MD5
	ParseBin.dll	1.0.0.0	6f557f885b737261328cd77805bd1ba7	MD5
	ParseIEC.dll	1.0.0.0	48e73a9283d1e66494521f63d00b0d9f	MD5
	ParseModbus.dll	1.0.0.0	c391d64271acf4055bb2a4d3fe1f8f48	MD5
	ParsePiramida.dll	1.0.0.0	ecf532935ca1a3fd3215049af1fd979f	MD5
	SynchroNSI.dll	1.0.0.0	530d9b0126f7cdc23ecd814c4eb7ca09	MD5
VerifyTime.dll	1.0.0.0	1ea5429b261fb0e2884f5b356a1d1e75	MD5	

Влияние программного обеспечения на метрологические характеристики составляет 1 единицу младшего разряда измеренного значения.

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений согласно МИ 3286-2010 соответствует уровню С.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в Таблице 2.

Таблица 2.

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

№ п/п	Наименование объекта	Состав измерительного канала			Вид измеряемой энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	Счетчик	УСПД		основная погрешность, %	погрешность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	БКТП 56 ОЛИМП 1	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=400/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пирамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,5	±1,7
					реактивная	±2,9	±4,1
2	БКТП 56 ОЛИМП 2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=400/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пирамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,5	±1,7
					реактивная	±2,9	±4,1
3	БКТП 50 Мечеть "Болгар" ПУ №1	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пирамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,5	±1,7
					реактивная	±2,9	±4,1
4	БКТП 50 Мечеть "Болгар" ПУ №2	ТИИ-А КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №28139-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пирамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,5	±1,7
					реактивная	±2,9	±4,1
5	БКТП 50 Мечеть "Болгар" ПУ №3	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пирамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,5	±1,7
					реактивная	±2,9	±4,1
6	БКТП 50 Мечеть "Болгар" ПУ №4	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пирамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,5	±1,7
					реактивная	±2,9	±4,1

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8
7	БКТП 50 Очистные сооружения мечети "Болгар" ПУ №1	-	Меркурий 233 КТ1,0/2,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,6 ±2,9	±1,9 ±3,1
8	БКТП 50 Очистные сооружения мечети "Болгар" ПУ №2	-	Меркурий 233 КТ1,0/2,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,6 ±2,9	±1,9 ±3,1
9	БКТП 50 "Музей Хле- ба" ТУ №1	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
10	БКТП 50 "Музей Хле- ба" ТУ №2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
11	БКТП 50 "Музей Хле- ба" ТУ №2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
12	БКТП 50 Уличное ос- вещение "Музей Хле- ба"	ТИИ-А КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №28139-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
13	БКТП 52 Здание па- мятного зна- ка в честь принятия ислама (Ф- 07) "БГИ- АМЗ"	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
14	БКТП 52 Здание па- мятного зна- ка в честь принятия ислама (Ф- 07) "БГИ- АМЗ"	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8
15	БКТП 52 ВЩУ Ко- тельная мо- дульная МК- В 0,5 (Ф-07) "БГИАМЗ" 1	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=50/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
16	БКТП 52 ВЩУ Ко- тельная мо- дульная МК- В 0,5 (Ф-07) "БГИАМЗ" 2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=50/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
17	БКТП 52 Админист- ративный корпус с фондохра- нилищем ПУ №1	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
18	БКТП 52 Админист- ративный корпус с фондохра- нилищем ПУ №2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
19	БКТП 52 Ремеслен- ные мастер- ские	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
20	БКТП 52 Дом лекаря	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
21	БКТП 51 музей Бол- гарской ци- визации	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=800/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
22	БКТП 51 музей Бол- гарской ци- визации	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=800/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8
23	БКТП 51 Котельная	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=50/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
24	БКТП 51 Котельная	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=50/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
25	БКТП 51 Канализаци- онно- насосная станция №1	ТИИ-А КТ0,5 Ктт=50/5 Госреестр №28139-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
26	БКТП 51 Канализаци- онно- насосная станция №1	ТИИ-А КТ0,5 Ктт=50/5 Госреестр №28139-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
27	БКТП 51 Канализаци- онно- насосная станция №2	ТИИ-А КТ0,5 Ктт=50/5 Госреестр №28139-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
28	БКТП 51 Канализаци- онно- насосная станция №2	ТИИ-А КТ0,5 Ктт=50/5 Госреестр №28139-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
29	ТП 703055 ВЩУ "Пест- речинка" №808	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=150/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
30	ТП 703055 ВЩУ "Золо- тая курочка"	-	Меркурий 233 КТ1,0/2,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,6 ±2,9	±1,9 ±3,1

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8
31	ТП 703055 ВРУ- Котельная №30	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=400/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
32	ТП 703055 ВРУ- Котельная №30 (ре- зерв)	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=400/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
33	ТП 703055 ВРУ- Бойлерная	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
34	ТП 703055 ВРУ- Бойлерная (резерв)	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
35	ТП 703055 ВРУ- кат.Защита	-	Меркурий 203.2Т КТ1.0 Гос- реестр №55299-13	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,6	±1,9
36	ТП 703055 Уличное ос- вещение	-	Меркурий 230 КТ1,0/2,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,6 ±2,9	±1,9 ±3,1
37	ТП 703055 Пионерская 16	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
38	ТП 703055 ВРУ- Бутлерова 27	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8
39	ТП 703055 Бутлерова 37	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
40	ТП 703055 ВРУ1- Красноар- мейская 60	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
41	ТП 703055 ВРУ2- Красноар- мейская 60	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
42	ТП 703055 Красноар- мейская 60А	-	Меркурий 230 КТ1,0/2,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,6 ±2,9	±1,9 ±3,1
43	ТП 703055 Красноар- мейская 62	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=150/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
44	ТП 711180А ВЦУ-ВНС- 2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
45	ТП 711180А ВЦУ-ГРП 55	-	Меркурий 203.2Г КТ1.0 Гос- реестр №55299-13	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,6	±1,9
46	ТП 711180А Магазин "Полет"	-	Меркурий 230 КТ1,0/2,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,6 ±2,9	±1,9 ±3,1
47	ТП 711180А ВРУ1- Полющен- кова 2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8
48	ТП 711180А ВРУ2- Полющен- кова 2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
49	ТП 711180А ВРУ- Циолковско- го 12	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
50	ТП 711180А ВРУ- Циолковско- го 16	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
51	ТП 711180А ВРУ1- Циолковско- го 20	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
52	ТП 711180А ВРУ2- Циолковско- го 20	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
53	ТП 711180А Энгельса- 179-1	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=150/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
54	ТП 711180А Энгельса- 179-2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=150/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
55	ТП 711180А Энгельса- 179А	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 230 КТ0,5S/1,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
56	ТП 711180А ИП Проснев	-	Меркурий 230 КТ1,0/2,0 Госреестр №23345-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,6 ±2,9	±1,9 ±3,1

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8
57	ТП 711180А ВЦУ-ИП Козлов	-	Меркурий 233 КТ1,0/2,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,6 ±2,9	±1,9 ±3,1
58	ТП 711180А Уличное ос- вещение	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=100/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
59	ТП 711185А ВРУ-Юлдаш -баня	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=250/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
60	ТП 711185А ВРУ-Юлдаш -кухня	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
61	ТП 711185А ВРУ- Юлдаш- прачечная	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=150/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
62	ТП 711185А ВРУ- Юлдаш- лифт	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=150/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
63	ТП 711185А ВРУ Юл- даш-лифт-2	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
64	ТП 711185А Кат.защита	-	Меркурий 203.2Т КТ1.0 Гос- реестр №55299-13	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,6	±1,9
65	ТП 711185А ВРУ- Виш- невского 3	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1
66	ТП 711185А ВРУ- Виш- невского 5	Т-0,66 КТ0,5 Ктт=200/5 Госреестр №36382-07	Меркурий 233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07	ИКМ «Пи- рамида» Госреестр №45270-10	Активная реактивная	±1,5 ±2,9	±1,7 ±4,1

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8
67	ТП 711185А ВРУ- Вишневского 9	T-0,66	Меркурий	ИКМ «Пирамида» Госреестр №45270-10	Активная	±1,5	±1,7
		КТ0,5 Ктт=150/5 Госреестр №36382-07	233 КТ0,5S/1,0 Госреестр №34196-07		реактивная	±2,9	±4,1

Примечания:

1. Характеристики относительной погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Метрологические характеристики нормированы с учетом ПО.
4. Нормальные условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
 - напряжение от $0,98 \cdot U_{НОМ}$ до $1,02 \cdot U_{НОМ}$;
 - сила тока от $I_{НОМ}$ до $1,2 \cdot I_{НОМ}$, $\cos\varphi=0,9$ инд;
 - температура окружающей среды (20 ± 5) °С;
5. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
 - напряжение питающей сети от $0,9 \cdot U_{НОМ}$ до $1,1 \cdot U_{НОМ}$;
 - сила тока от $0,05 \cdot I_{НОМ}$ до $1,2 \cdot I_{НОМ}$;
 - температурой окружающей среды:
 - для счетчиков электроэнергии Меркурий 230 от минус 40 °С до 55 °С;
 - для счетчиков электроэнергии Меркурий 233 от минус 40 °С до 55 °С;
 - для счетчиков электроэнергии Меркурий 203.2Т от минус 40 °С до 55 °С;
 - для трансформаторов тока по ГОСТ 7746-2001.
 - для сервера от 10 °С до 40 °С.
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, счетчики по кл. точ. 0.5S по
7. ГОСТ Р 52323-2005, по КТ 1.0, 2.0 ГОСТ Р 52322-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ Р 52425-2005 в режиме измерения реактивной электроэнергии.
8. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2. Допускается замена компонентов системы на однотипные утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном на объекте порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- счетчик электроэнергии Меркурий 230 – среднее время наработки на отказ не менее 150000 часов;
- счетчик электроэнергии Меркурий 233 – среднее время наработки на отказ не менее 150000 часов;
- счетчик электроэнергии Меркурий 203.2Т – среднее время наработки на отказ не менее 220000 часов;
- УСВ-2 – среднее время наработки на отказ не менее 35000 часов;
- ИКМ «Пирамида» – среднее время наработки на отказ не менее 100000 часов.

Среднее время восстановления, при выходе из строя оборудования:

- для счетчика $T_v \leq 7$ сут;
- для сервера $T_v \leq 1$ ч;
- для компьютера АРМ $T_v \leq 1$ ч;

Защита технических и программных средств АИИС КУЭ от несанкционированного доступа:

- клеммники вторичных цепей измерительных трансформаторов имеют устройства

- для пломбирования;
- панели подключения к электрическим интерфейсам счетчиков защищены механическими пломбами;
- наличие защиты на программном уровне – возможность установки многоуровневых паролей на счетчиках, УССВ, сервере, АРМ;
- организация доступа к информации ИВК посредством паролей обеспечивает идентификацию пользователей и эксплуатационного персонала;
- защита результатов измерений при передаче.

Наличие фиксации в журнале событий счетчика следующих событий:

- фактов параметрирования счетчика;
- фактов пропадания напряжения;
- фактов коррекции времени.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- сервере (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- счетчик электроэнергии – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях – не менее 85 суток; при отключении питания – не менее 10 лет;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации о состоянии средства измерений – не менее 3,5 лет.

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 3

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Тип	Количество, шт.
1	Трансформатор тока	Т-0,66	150
2	Трансформатор тока	ГИИ-А	18
3	Счётчик электрической энергии	Меркурий 230	35
4	Счётчик электрической энергии	Меркурий 233	29
5	Счётчик электрической энергии	Меркурий 203.2Т	3
6	Устройство синхронизации времени	УСВ-2	1
7	Информационно-вычислительный комплекс	ИКМ-"Пирамида"	2
8	Программное обеспечение	"Пирамида 2000"	1
9	Методика поверки		1
10	Формуляр		1
11	Руководство по эксплуатации		1

Поверка

Поверка осуществляется по документу МП.359118.02.РС.2014 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Сетевая компания» ЧЭС. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «ЦСМ Татарстан» в сентябре 2014 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- Меркурий 230 по методике поверки АВЛГ.411152.021 РЭ, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ»;
- Меркурий 233 - по методике поверки АВЛГ.411152.030 РЭ1, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ»;
- Меркурий 203.2Т - по методике поверки АВЛГ.411152.028 ИЗ, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ»;
- ИКМ «Пирамида» - по методике ВЛСТ 230.00.000 И1, утвержденной ГЦИ СИ ВНИИМС ;
- УСВ-2 – по документу «ВЛСТ 237.00.000И1», утверждённым ГЦИ СИ ФГУП ВНИИФТРИ ;
- Радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS). (Госреестр № 27008-04);
- Переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы, ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- Термометр по ГОСТ 28498, диапазон измерений от минус 40 до 50°С, цена деления 1°С.

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений изложен в документе: Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Сетевая компания» ЧЭС. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Технологическая инструкция РЭ.359118.02.РС.2014.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Сетевая компания» ЧЭС

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

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

3 ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.

4 ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.

5 ГОСТ 1983-2001 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия.

6 ГОСТ Р 52323-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.

7 ГОСТ Р 52322-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1.0 и 2.0.

8 ГОСТ Р 52425-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

ОАО «Сетевая компания» филиал Чистопольские электрические сети
Юридический адрес: 422980, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Чистополь,
ул. К. Маркса, 36.

Почтовый адрес: 422980, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Чистополь, ул.
К. Маркса, 36.

Тел.: 8(84342) 5-27-00 Факс: 8(84342) 5-28-81

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ФБУ «ЦСМ Татарстан»
(ГЦИ СИ ФБУ «ЦМС Татарстан»)

Юридический адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, 24

тел./факс: (843) 291-08-33

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФБУ «ЦМС Татарстан» по проведению испытаний средств
измерений в целях утверждения типа № 30065-09 от 06.11.2009 г.

Заместитель Руководителя Федерального
агентства по техническому регулированию
и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «_____» _____ 2014 г.