

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ



<b>Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Квартал 674-675»</b>	<b>Внесена в Государственный реестр средств измерений</b> <b>Регистрационный номер № 39499-08</b>
---	--

Изготовлена по проектной документации ООО «ИНЖТЕХКОМ» г. Москва.  
Заводской номер 001.

### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675» (далее по тексту - АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675») предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации по всем расчетным точкам учета, в энергосбытовую компанию и ОАО «МГЭСК в рамках согласованного регламента.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерческих расчетов с энергопоставляющими организациями и оперативного управления энергопотреблением.

### ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675» представляет собой многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

1-ый уровень включает в себя измерительные трансформаторы тока и счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее по тексту - счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, образующие 2 измерительных канала (далее по тексту – «ИК») системы по количеству точек учета электроэнергии;

2-ой уровень представляет собой измерительно-вычислительный комплекс, включающий технические средства приема-передачи данных, каналы связи, для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями.

3-ий уровень – автоматизированное рабочее место (АРМ). Этот уровень представляет собой совокупность аппаратных, каналобразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижних уровней, ее обработку и хранение. АРМ представляет собой компьютер настольного исполнения с соответствующим программным обеспечением (ПО) и каналобразующей аппаратурой. АРМ предназначено для дистанционной работы с сетевым контроллером, а также для составления отчетной документации.

АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675» выполняет следующие функции:

- измерение нарастающим итогом активной и реактивной электроэнергии с дискретностью во времени 30 мин в точках учета;
- вычисление приращений активной и реактивной электроэнергии за учетный период;
- вычисление средней активной (реактивной) мощности на интервале времени 30 мин;
- периодический или по запросу автоматический сбор и суммирование привязанных к единому календарному времени измеренных данных от отдельных точек учета;
- хранение данных об измеренных величинах в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных, энергонезависимая память), в течение 3,5 лет;
- передачу в энергосбытовые организации результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данным о состоянии средств измерений со стороны энергосбытовых организаций;
- обеспечение защиты оборудования (включая средства измерений и присоединения линий связи), программного обеспечения и базы данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне;
- диагностика и мониторинг состояния технических и программных средств АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675»;
- ведение единого времени АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675».

Принцип действия:

Первичные токи преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика. 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, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение вычисленных мгновенных значений мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации), сбор и хранение результатов измерений.

Передача информации в энергосбытовую компанию и ОАО «МОЭСК» осуществляется по коммутируемым телефонным линиям или сотовой связи, или через интернет-провайдера.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675» приведен в таблице 1

Таблица 1

№ ИИК	Наименование объекта	Состав измерительного канала			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии многофункциональный	УСПД
1	2	3	4	5	6
1	Ввод 1	ARJP2/N2F Кл.т. 0,5 Ктт=400/5 А Зав. №0734700 В Зав. №0734701 С Зав. №0734702 Госреестр № 27476-04	VRC2/S1F Кл.т. 0,5 Ктт=10000/100 Зав.№0735697 Зав. №0735699 Госреестр № 18841-99	СЭТ-4ТМ.02.2 Кл.т.0,5/1,0 Зав. №02070602 Госреестр № 20175-01	СИКОН С70 Зав.№ 04014 Госреестр № 28822-05
2	Ввод 2	ARJP2/N2F Кл.т. 0,5 Ктт=400/5 А Зав. №0734704 В Зав. №0734703 С Зав. №0734705 Госреестр № 27476-04	VRC2/S1F Кл.т. 0,5 Ктт=10000/100 Зав. №0734341 Зав.№0732566 Госреестр № 18841-99	СЭТ-4ТМ.02.2 Кл.т.0,5/1,0 Зав. №01070322 Госреестр № 20175-01	

Таблица 2-Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675»

Границы допустимых погрешностей измерения активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675»				
Номер канала	cos φ	$\delta_{5\%P}$ , $I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$\delta_{20\%P}$ , $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$\delta_{100\%P}$ , $I_{100\%} \leq I_{изм} < I_{120\%}$
1, 2	1	±2,2	±1,7	±1,6
ТТ-0,5;	0,9	±2,7	±1,9	±1,7
ТН-0,5;	0,8	±3,2	±2,1	±1,9
Сч-0,5	0,7	±3,8	±2,4	±2,1
	0,5	±5,7	±3,3	±2,7
Границы допустимых погрешностей измерения реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675»				
Номер канала	cos φ	$\delta_{5\%P}$ , $I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$\delta_{20\%P}$ , $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$\delta_{100\%P}$ , $I_{100\%} \leq I_{изм} < I_{120\%}$
1, 2	0,9	±7,6	±4,2	±3,2
ТТ-0,5;	0,8	±5,0	±2,9	±2,4
ТН-0,5;	0,7	±4,2	±2,6	±2,2
Сч-1,0	0,5	±3,3	±2,2	±2,0

**Примечания:**

1. Характеристики основной погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.);
2. В качестве характеристик основной относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;

3. Нормальные условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675»: напряжение питающей сети: напряжение (0,98...1,02)\* $U_{ном}$ , ток (1 ÷ 1,2)  $I_{ном}$ ,  $\cos\varphi=0,9_{инд}$ ;

температура окружающей среды (20±5) °С.

4. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675»:

- напряжение питающей сети (0,9...1,1)\* $U_{ном}$ , ток (0,05...1,2)\* $I_{ном}$ ;
- температура окружающей среды:
- для счетчиков электроэнергии СЭТ-4ТМ.02.2 от 5 °С до 35 °С;
- для контроллера СИКОН С70 от 5 °С до 35 °С;
- трансформаторы тока по ГОСТ 7746;
- трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983.

5. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ 30206 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электроэнергии;

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные (см. п. 5 Примечания) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1. Допускается замена УСПД на одностипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном на объекте порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675» как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675» измерительных компонентов:

- счетчик – среднее время наработки на отказ не менее 55000 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 70000 часов;

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;

- в журналах событий счетчика и УСПД фиксируются факты:

- 1) параметрирования;
- 2) пропадания напряжения;
- 3) коррекция времени

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

- 1) счетчика;
- 2) промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- 3) испытательной коробки;
- 4) УСПД;

- наличие защиты на программном уровне:

- 1) пароль на счетчике;
- 2) пароль на УСПД;

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);

## ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675» типографским способом.

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

Таблица 2

Наименование	Обозначение (Тип)	Количество, шт
1	2	3
Трансформатор тока	ARJP2/N2F	6
Трансформатор напряжения	VRC2/S1F	4
Контроллер (УСПД)	СИКОН С70	1
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.02.2	2
GSM-Модем	Siemens TC 35	1
Руководство по эксплуатации	-	1
Методика поверки	МП-566/446-2008	1

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

### ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675». Методика поверки» МП-566/446-2008, утвержденным ФГУ «Ростест-Москва» в октябре 2008 г

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- Счетчик СЭТ - 4ТМ.02.2 – по документу ИЛГШ.411152.087 РЭ1;
- УСПД СИКОН С70 – по методике поверки ВЛСТ 220.00.000 И1.

Межповерочный интервал - 4 года.

### НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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

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

3 ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем.

Основные положения.

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

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

6 ГОСТ 30206–94. Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S).

7. ГОСТ 26035-83 Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия.

8. МИ 2999-2006 «Рекомендация. ГЦИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Рекомендации по составлению описания типа».

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ООО «Квартал 674-675», зав. № 001 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

### ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО «Квартал 674-675»  
125047, Москва, 4-ый Лесной переулок дом 4.  
Тел.+7-495-980-0292

Поверенный



Д. Двораковски