

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «07» марта 2024 г. № 662

Регистрационный № 91531-24

Лист № 1
Всего листов 26

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергопрогноз» по объектам ООО «РКС-Тамбов»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергопрогноз» по объектам ООО «РКС-Тамбов» предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности, потребленной (переданной) за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную информационно-измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

Измерительные каналы (ИК) состоят из двух уровней АИИС КУЭ:

Первый уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ, устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе ГЛОНАСС-приемника типа УСВ-3, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО) «Пирамида 2.0».

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются 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 усредненные значения активной мощности и среднеквадратические значения напряжения и тока за период 0,02 с. По вычисленным среднеквадратическим значениям тока и напряжения производится вычисление полной мощности за период. 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.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на верхний, второй уровень системы, где осуществляется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача, оформление отчетных документов, отображение информации на мониторах АРМ и передача данных в организации – участники оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, через каналы связи в виде XML-файлов, установленных форматов, в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием электронной подписи субъекта рынка. Передача результатов измерений, состояния средств измерений по группам точек поставки производится со 2-го уровня настоящей системы.

АИИС КУЭ имеет возможность принимать измерительную информацию от других смежных АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание шкалы всемирного координированного времени на всех уровнях системы (ИИК и ИВК). АИИС КУЭ оснащена УССВ, синхронизирующим собственную шкалу времени со шкалой всемирного координированного времени Российской Федерации UTC(SU) по сигналам глобальной навигационной системы ГЛОНАСС, получаемых от ГЛОНАСС-приемника.

Сравнение шкалы времени сервера АИИС КУЭ со шкалой времени УССВ осуществляется во время сеанса связи с УССВ. При наличии расхождения сервер АИИС КУЭ производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УССВ.

Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени сервера АИИС КУЭ осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При расхождении шкалы времени счетчика от шкалы времени сервера АИИС КУЭ производится синхронизация шкалы времени счетчика.

Факты синхронизации времени с обязательной фиксацией времени (дата, часы, минуты, секунды) до и после синхронизации или величины синхронизации времени, на которую были скорректированы указанные устройства, отражаются в журналах событий счетчика и сервера АИИС КУЭ.

Нанесение знака поверки на корпус АИИС КУЭ не предусмотрено. Заводской номер АИИС КУЭ 002 наносится на корпус сервера в виде наклейки и типографским способом в формуляре на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергопрогноз» по объектам ООО «РКС-Тамбов».

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2.0». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, проверку прав пользователей и входа с помощью пароля, защиту передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню – «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	«Пирамида 2.0»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.4
Наименование программного модуля ПО	BinaryPackControls.dll
Цифровой идентификатор ПО	EB1984E0072ACFE1C797269B9DB15476
Наименование программного модуля ПО	CheckDataIntegrity.dll
Цифровой идентификатор ПО	E021CF9C974DD7EA91219B4D4754D5C7
Наименование программного модуля ПО	ComIECFunctions.dll
Цифровой идентификатор ПО	BE77C5655C4F19F89A1B41263A16CE27
Наименование программного модуля ПО	ComModbusFunctions.dll
Цифровой идентификатор ПО	AB65EF4B617E4F786CD87B4A560FC917
Наименование программного модуля ПО	ComStdFunctions.dll
Цифровой идентификатор ПО	EC9A86471F3713E60C1DAD056CD6E373
Наименование программного модуля ПО	DateTimeProcessing.dll
Цифровой идентификатор ПО	D1C26A2F55C7FECFF5CAF8B1C056FA4D
Наименование программного модуля ПО	SafeValuesDataUpdate.dll
Цифровой идентификатор ПО	B6740D3419A3BC1A42763860BB6FC8AB
Наименование программного модуля ПО	SimpleVerifyDataStatuses.dll
Цифровой идентификатор ПО	61C1445BB04C7F9BB4244D4A085C6A39
Наименование программного модуля ПО	SummaryCheckCRC.dll
Цифровой идентификатор ПО	EFCC55E91291DA6F80597932364430D5
Наименование программного модуля ПО	ValuesDataProcessing.dll
Цифровой идентификатор ПО	013E6FE1081A4CF0C2DE95F1BB6EE645
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3 и 4.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	УССВ/Сервер	Вид электрической энергии и мощности
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-412 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 У3 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная
2	ТП-412 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-2	Т-0,66 У3 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
3	ВРУ-0,4 кВ скважин № 9, № 29, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
4	ТП-241 6 кВ, РУ-0,4 кВ, СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 У3 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
5	ВРУ-0,4 кВ скважина № 59, ввод 0,4 кВ	ТТИ 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 28139-12	–	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
6	ВРУ-0,4 кВ скважина № 9а, ввод 0,4 кВ	ТТИ 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 28139-12	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	ВРУ-0,4 кВ скважина № 10, ввод 0,4 кВ	ТТИ 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 28139-12	–	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная
8	ТП-84 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 У3 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
9	ТП-84 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-2	Т-0,66 У3 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
10	ВРУ-0,4 кВ скважина № 31, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 150/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
11	ВРУ-0,4 кВ скважина № 33, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 150/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
12	ВРУ-0,4 кВ скважина № 37, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 150/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
13	ВРУ-0,4 кВ скважина № 63, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 150/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
14	ВРУ-0,4 кВ скважина № 42, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 150/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная
15	ТП-325 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 У3 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
16	ТП-325 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-2	Т-0,66 У3 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
17	ТП-283 6 кВ, РУ-0,4 кВ, СШ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 У3 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
18	ТП-293 6 кВ, РУ-0,4 кВ, СШ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 У3 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
19	ТП-294 6 кВ, РУ-0,4 кВ, СШ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 У3 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
20	ВРУ-0,4 кВ скважина № 47, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 150/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
21	ТП-0203 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 12	ТПЛ-СЭЩ-10 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 71808-18	НТМИ-6 УЗ 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 51199-18	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная
22	ТП-0203 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 46	ТПЛ-СЭЩ-10 150/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 71808-18	НТМИ-6 УЗ 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 51199-18	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
23	ТП-0283 10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч. 7	ТОЛ 10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-97	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 75755-19		активная реактивная
24	ТП-0283 10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч. 3	ТОЛ 10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-97	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
25	ТП-0311 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 1	ТОЛ 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 47959-16	ЗНОЛ 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 46738-11	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
26	ТП-0311 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 12	ТОЛ 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 47959-16	ЗНОЛ 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 46738-11	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
27	ТП-0311 6 кВ, РУ-6 кВ, СШ 6 кВ яч. 8	ТОЛ 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 47959-16		Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
28	ТП-336 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 4	ТОЛ-НТЗ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 51679-12	НТМИ-6 УЗ 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 51199-18	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная
29	ТП-336 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 14	ТОЛ-НТЗ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 51679-12	НТМИ-6 УЗ 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 51199-18	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
30	ТП-336 6 кВ, РУ-6 кВ, СШ 6 кВ, яч. 12	ТПЛ-СЭЩ-10 200/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 71808-18		Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
31	ВРУ-0,4 кВ ВЗУ Пехотка, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 УЗ 200/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 71031-18	—	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
32	ВРУ-0,4 кВ скважин № 1, № 2, ввод 0,4 кВ	ТТН 150/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 58465-14	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
33	ТП-45 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 3	ТЛК-СТ 150/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 58720-14	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Меркурий 234 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 48266-11		активная реактивная
34	ТП-45 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ № 1 в сторону ВРУ-0,4 кВ МУП Тамбовтеплосервис	ТТЕ 300/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 73808-19	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
35	ТП-45 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ № 2 в сторону ВРУ-0,4 кВ МУП Тамбовтеплосервис	ТТЕ 300/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 73808-19	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная
36	ТП-0268 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 6	ТОЛ 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 47959-11	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
37	ТП-0268 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 10	ТОЛ 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 47959-11		Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
38	ПС-1 35 кВ, РУ-6 кВ, СШ 6 кВ, яч. 6	ТПЛ-СЭЩ-10 200/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 71808-18	НТМИ 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
39	ТП-0178 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 1	ТПЛ 200/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47958-16	НТМИ-6 У3 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 51199-18	Меркурий 234 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 48266-11		активная реактивная
40	ТП-46 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	ТТИ 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 28139-12	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
41	ТП-46 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-2	ТТИ 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 28139-12	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
42	ВРУ-0,4 кВ ЦНС Ст. Разина 6, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная
43	ВРУ-0,4 кВ ПНС Энгельса 5, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
44	ВРУ-0,4 кВ ПНС К. Маркса 45, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
45	ВРУ-0,4 кВ ПНС К. Маркса 176, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
46	ВРУ-0,4 кВ ПНС Базарная 117/50, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
47	ВРУ-0,4 кВ ПНС Пензенская 67/12, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
48	ВРУ-0,4 кВ ПНС Советская 119, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
49	ВРУ-0,4 кВ ПНС Мичуринская 112, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
50	ВРУ-0,4 кВ ПНС Мичуринская 130, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		активная реактивная
51	ВРУ-0,4 кВ ПНС Мичуринская 195, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
52	ВРУ-0,4 кВ ПНС Мичуринская 203, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная
53	ВРУ-0,4 кВ ПНС б. Энтузиастов 30б, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		реактивная
54	ВРУ-0,4 кВ ПНС Магистральная 13, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
55	ВРУ-0,4 кВ ПНС Магистральная 1, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		реактивная
56	ВРУ-0,4 кВ ПНС Полянковская 59, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
57	ВРУ-0,4 кВ ПНС Астраханская 187, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		реактивная
58	ВРУ-0,4 кВ ПНС Чичерина 10, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
59	ВРУ-0,4 кВ ПНС Интернациональная 47, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
60	ВРУ-0,4 кВ ПНС Мичуринская 2а, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
61	ВРУ-0,4 кВ ПНС Весенняя 7, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
62	ВРУ-0,4 кВ ПНС Северо-Западная 14, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная
63	ВРУ-0,4 кВ ПНС Чичерина 11, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
64	ВРУ-0,4 кВ ПНС Полянковская 65а, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		активная
65	ВРУ-0,4 кВ КНС-2 (Динамо), ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		реактивная
66	ВРУ-0,4 кВ КНС-4 (И. Франко), ввод 0,4 кВ № 1	Т-0,66 У3 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная
67	ВРУ-0,4 кВ КНС-4 (И. Франко), ввод 0,4 кВ № 2	Т-0,66 У3 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		реактивная
68	ВРУ-0,4 кВ КНС-6 Жигалка, ввод 0,4 кВ	ТТИ 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 28139-07 Рег. № 28139-12	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная
69	ВРУ-0,4 кВ КНС-16 (Мичуринская), ввод 0,4 кВ № 1 от ТП-240 6 кВ	Т-0,66 У3 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
70	ВРУ-0,4 кВ КНС-16 (Мичуринская), ввод 0,4 кВ № 2 от ТП-240 6 кВ	Т-0,66 У3 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная
71	ВРУ-0,4 кВ КНС-МЖК (Астраханская), ввод 0,4 кВ	ТТИ 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 28139-07	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
72	ВРУ-0,4 кВ КНС Пехотка, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 150/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 36382-07	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
73	ВРУ-0,4 кВ КНС ГАИ (Советская), ввод 0,4 кВ	ТТИ 150/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 28139-12	—	Меркурий 230 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07		активная реактивная
74	ВРУ-0,4 кВ КНС Красносельская, ввод 0,4 кВ	—	—	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
75	ВРУ-0,4 кВ УФНС России по Тамбовской области (гаражи), ввод 0,4 кВ	—	—	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная реактивная
76	ВРУ-0,4 кВ СНТ Коммунальник, ввод 0,4 кВ	—	—	Меркурий 236 Кл. т. 1/2 Рег. № 47560-11		активная реактивная
77	ВРУ-0,4 кВ ГСК Ока-1, ввод 0,4 кВ	—	—	Меркурий 236 Кл. т. 1/2 Рег. № 47560-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
96	ВРУ-0,4 кВ ПНС Пионерская 5В, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная
97	ВРУ-0,4 кВ ПНС Агапкина 12, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
98	ВРУ-0,4 кВ ПНС Московская 29, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
99	ВРУ-0,4 кВ ПНС Пензенская 57, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
100	ВРУ-0,4 кВ ПНС Мичуринская 136, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
101	ВРУ-0,4 кВ ПНС Киквидзе 73, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		реактивная
102	ВРУ-0,4 кВ ПНС Тулиновская 20, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
103	ВРУ-0,4 кВ КНС Агапкина 23, ввод 0,4 кВ	ТТН 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 58465-14	–	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 75755-19		реактивная
104	ВРУ-0,4 кВ ПНС Студенецкая набережная 11, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		активная
105	ВРУ-0,4 кВ ПНС Астраханская 12, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
106	ВРУ-0,4 кВ ПНС Глазкова 5, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная
107	ВРУ-0,4 кВ ПНС Киквидзе 108, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		реактивная
108	ВРУ-0,4 кВ ПНС А. Бебеля 16, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
109	ВРУ-0,4 кВ КНС Гиляровского, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		реактивная
110	ВРУ-0,4 кВ ПНС Ореховая 6, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		активная
111	ВРУ-0,4 кВ ПНС Агапкина 17, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
112	ВРУ-0,4 кВ ПНС Интернациональная 36, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
113	ВРУ-0,4 кВ ПНС Володарского 12, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
114	ВРУ-0,4 кВ ПНС Комсомольская 37, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		активная
115	ВРУ-0,4 кВ ПНС Агапкина 18, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
116	ВРУ-0,4 кВ ПНС Мичуринская 169, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16 Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная
117	ВРУ-0,4 кВ ПНС Мичуринская 185, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
118	ВРУ-0,4 кВ ПНС Бастионная 24А, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
119	ВРУ-0,4 кВ ПНС Агапкина 11, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
120	ВРУ-0,4 кВ ПНС Никифоровская 40, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
121	ВРУ-0,4 кВ ПНС Красноармейская 13, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 234 Кл. т. 1/2 Рег. № 75755-19		реактивная
122	ВРУ-0,4 кВ ПНС Рабочая 39, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
123	ВРУ-0,4 кВ ПНС Рылеева 71Д, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная
124	ВРУ-0,4 кВ ПНС Советская 198, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		активная
125	ВРУ-0,4 кВ ПНС Чичканова 91, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07		реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
133	ВРУ-0,4 кВ ПНС Рылеева 77, ввод 0,4 кВ	–	–	Меркурий 230 Кл. т. 1/2 Рег. № 23345-07	УССВ: УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная реактивная
134	ТП-4 6 кВ НС 1 подъем п. Н. Ляды, РУ-0,4 кВ, резервный ввод 0,4 кВ	ТТИ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 28139-12	–	ПСЧ-4ТМ.05МД Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 51593-18	Сервер АИИС КУЭ: Microsoft Hyper-V Virtual Machine	активная реактивная

П р и м е ч а н и я

1 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УССВ на аналогичные утвержденного типа.

3 Допускается замена серверов АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).

4 Допускается замена ПО на аналогичное, с версией не ниже указанной в описании типа средств измерений

5 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК (активная энергия и мощность)					
		Границы основной относительной погрешности измерений, ($\pm \delta$), %			Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, ($\pm \delta$), %		
		cos φ = 1,0	cos φ = 0,8	cos φ = 0,5	cos φ = 1,0	cos φ = 0,8	cos φ = 0,5
1	2	3	4	5	6	7	8
1 - 9; 11 - 20; 32; 42; 65 - 73; 82 - 84; 86; 88; 93; 103 (ТТ 0,5; Счетчик 0,5S)	$I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ИНОМ}}$	0,8	1,1	1,9	1,5	1,9	2,4
	$0,2I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < I_{\text{ИНОМ}}$	1,0	1,5	2,7	1,6	2,2	3,1
	$0,1I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ИНОМ}}$	1,7	2,8	5,3	2,2	3,2	5,5
	$0,05I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{ИНОМ}}$	1,7	2,9	5,4	2,2	3,3	5,6
10; 31; 34; 35; 40; 41 (ТТ 0,5S; Счетчик 0,5S)	$I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ИНОМ}}$	0,8	1,1	1,9	1,5	1,9	2,4
	$0,2I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < I_{\text{ИНОМ}}$	0,8	1,1	1,9	1,5	1,9	2,4
	$0,1I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ИНОМ}}$	1,0	1,5	2,7	1,6	2,2	3,1
	$0,05I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{ИНОМ}}$	1,0	1,7	2,8	1,6	2,3	3,2
	$0,01I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ИНОМ}}$	2,0	2,9	5,4	2,5	3,3	5,6
21; 22; 30; 38 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 0,5S)	$I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ИНОМ}}$	1,0	1,4	2,3	1,6	2,1	2,7
	$0,2I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < I_{\text{ИНОМ}}$	1,0	1,4	2,3	1,6	2,1	2,7
	$0,1I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ИНОМ}}$	1,2	1,7	3,0	1,7	2,3	3,4
	$0,05I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{ИНОМ}}$	1,2	1,9	3,1	1,7	2,5	3,5
	$0,01I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ИНОМ}}$	2,1	3,0	5,5	2,6	3,4	5,7
23 - 29; 36; 37 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Счетчик 0,5S)	$I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ИНОМ}}$	1,0	1,4	2,3	1,6	2,1	2,7
	$0,2I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < I_{\text{ИНОМ}}$	1,2	1,7	3,0	1,7	2,3	3,4
	$0,1I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ИНОМ}}$	1,8	2,9	5,4	2,3	3,3	5,6
	$0,05I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{ИНОМ}}$	1,8	3,0	5,5	2,3	3,4	5,7
33; 39 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ИНОМ}}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$0,2I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < I_{\text{ИНОМ}}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$0,1I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ИНОМ}}$	1,1	1,6	2,9	1,2	1,8	3,0
	$0,05I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{ИНОМ}}$	1,1	1,7	3,0	1,2	1,8	3,0
	$0,01I_{\text{ИНОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ИНОМ}}$	1,8	2,9	5,4	2,0	3,0	5,5
43 - 64; 74 - 80; 85; 87; 89 - 92; 94 - 102; 104 - 133 (Счетчик 1)	$0,2I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}$	1,0	1,0	1,0	2,8	3,1	3,1
	$0,1I_6 \leq I < 0,2I_6$	1,0	1,5	1,5	2,8	3,4	3,4
	$0,05I_6 \leq I < 0,1I_6$	1,5	1,5	1,5	3,2	3,4	3,4
81 (Счетчик 1)	$0,2I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}$	1,0	1,0	1,0	2,8	3,1	3,1
	$0,1I_6 \leq I < 0,2I_6$	1,0	1,0	1,0	2,8	3,1	3,1
	$0,05I_6 \leq I < 0,1I_6$	1,5	1,5	1,5	3,2	3,4	3,4

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8
134 (ТТ 0,5S; Счетчик 0,5S)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,8	1,1	1,9	1,5	1,9	2,4
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	0,8	1,1	1,9	1,5	1,9	2,4
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,0	1,5	2,7	1,6	2,2	3,1
	$0,01I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	2,0	2,9	5,4	2,5	3,3	5,6
Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия и мощность)					
		Границы основной относительной погрешности измерений, ($\pm \delta$), %		Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, ($\pm \delta$), %			
		$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
1	2	3	4	5	6		
1 - 9; 11 - 20; 32; 42; 65 - 73; 82 - 84; 86; 88; 93; 103 (ТТ 0,5; Счетчик 1,0)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,8	1,3	3,7	3,5		
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,4	1,6	4,0	3,6		
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	4,3	2,6	5,4	4,2		
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	4,5	2,9	5,5	4,3		
10; 31; 34; 35; 40; 41 (ТТ 0,5S; Счетчик 1,0)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,8	1,3	3,7	3,5		
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,8	1,3	3,7	3,5		
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	2,4	1,6	4,0	3,6		
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	2,7	2,0	4,2	3,8		
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	4,5	2,9	5,5	4,3		
21; 22; 30; 38 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 1,0)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,5	3,9	3,6		
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,5	3,9	3,6		
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	2,6	1,8	4,2	3,7		
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	2,9	2,1	4,3	3,9		
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	4,6	3,0	5,6	4,4		
23 - 29; 36; 37 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Счетчик 1,0)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,5	3,9	3,6		
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,6	1,8	4,2	3,7		
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	4,4	2,7	5,5	4,2		
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	4,6	3,0	5,6	4,4		
33; 39 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,9	1,2	2,4	2,0		
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,9	1,2	2,4	2,0		
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	2,4	1,5	2,9	2,2		
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	2,6	1,8	3,0	2,4		
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	4,4	2,7	4,7	3,1		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
43 - 64; 74 - 80; 85; 87; 89 - 92; 94 - 102; 104 - 133 (Счетчик 2)	$0,2I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}$	2,0	2,0	5,9	5,9
	$0,1I_6 \leq I < 0,2I_6$	2,5	2,5	6,1	6,1
	$0,05I_6 \leq I < 0,1I_6$	2,5	2,5	6,1	6,1
81 (Счетчик 2)	$0,2I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}$	2,0	2,0	5,9	5,9
	$0,1I_6 \leq I < 0,2I_6$	2,5	2,5	6,1	6,1
134 (ТТ 0,5S; Счетчик 1,0)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	1,8	1,3	3,7	3,5
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	1,8	1,3	3,7	3,5
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	2,4	1,6	4,0	3,6
	$0,02I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	4,5	2,9	5,5	4,3

Пределы допускаемых смещений шкалы времени СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы времени UTC(SU) не более ± 5 с

П р и м е ч а н и я

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).

2 Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos \varphi = 1,0; 0,8; 0,5$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электрической энергии от $+5$ до $+40$ °С.

3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	134
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток (для счетчиков, включаемых через трансформатор), % от $I_{\text{ном}}$ - ток (для счетчиков прямого включения), А - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды, °С	от 99 до 101 от 1 до 120 от $0,05I_6$ до $I_{\text{макс}}$ от 49,85 до 50,15 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от $+21$ до $+25$
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток (для счетчиков, включаемых через трансформатор), % от $I_{\text{ном}}$ - ток (для счетчиков прямого включения), А - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 1 до 120 от $0,05I_6$ до $I_{\text{макс}}$ от 49,5 до 50,5 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -45 до $+40$ от $+5$ до $+40$ 0,5

Продолжение таблицы 4

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сут, не более <p>Сервер АИИС КУЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УССВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>150000</p> <p>3</p> <p>70000</p> <p>1</p> <p>35000</p> <p>2</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее - при отключении питания, лет, не менее <p>Сервер АИИС КУЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее 	<p>85</p> <p>10</p> <p>3,5</p>

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения (в т. ч. и пофазного);
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчиках и сервере;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей тока и напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера (серверного шкафа);
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счетчика;
 - сервера.

Возможность коррекции времени:

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

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована);
- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Трансформатор тока	Т-0,66 УЗ	87
Трансформатор тока	ТТИ	33
Трансформатор тока	ТПЛ-СЭЩ-10	8
Трансформатор тока	ТОЛ 10	4
Трансформатор тока	ТОЛ	10
Трансформатор тока	ТПЛ-10	2
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	4
Трансформатор тока	ТЛК-СТ	2
Трансформатор тока	ТТЕ	6
Трансформатор тока	ТТН	6
Трансформатор напряжения	НТМИ-6 УЗ	5
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	2
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ	6
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	2
Трансформатор напряжения	НТМИ	1
Счетчик электрической энергии	Меркурий 230	96
Счетчик электрической энергии	Меркурий 234	30
Счетчик электрической энергии	СЭБ-1ТМ.03Т	1
Счетчик электрической энергии	Меркурий 236	6
Счетчик электрической энергии	ПСЧ-4ТМ.05МД	1
Устройство синхронизации системного времени	УСВ-3	1
Сервер АИИС КУЭ	Microsoft Hyper-V Virtual Machine	1
Программное обеспечение	«Пирамида 2.0»	1
Формуляр	АСВЭ 295.00.000 ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергопрогноз» по объектам ООО «РКС-Тамбов», аттестованном ООО «АСЭ» г. Владимир, аттестат аккредитации № RA.RU.312617 от 17.01.2019.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Энергопрогноз» (ООО «Энергопрогноз»)
ИНН 3328454924
Юридический адрес: 600017, г. Владимир, ул. Батурина, д. 30, оф. 404.405

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы в энергетике» (ООО «АСЭ»)
ИНН 3329074523
Юридический адрес: 600031, г. Владимир, ул. Юбилейная, д. 15
Адрес места осуществления деятельности: 600009, г. Владимир, ул. Почаевский Овраг, д. 1

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы в энергетике» (ООО «АСЭ»)
Юридический адрес: 600031, г. Владимир, ул. Юбилейная, д. 15
Адрес места осуществления деятельности: 600009, г. Владимир, ул. Почаевский Овраг, д. 1
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312617.

