

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» июля 2024 г. № 1693

Регистрационный № 92686-24

Лист № 1
Всего листов 16

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Водоканал»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Водоканал» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер с программным обеспечением (ПО) «Пирамида 2000», устройство синхронизации времени (УСВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

Первичные 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 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.

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

Цифровой сигнал с выхода счетчика при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на сервер, где осуществляется обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

Сервер может принимать измерительную информацию в виде xml-файлов установленных форматов от ИВК прочих АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде, и передавать всем заинтересованным субъектам оптового рынка электроэнергии (ОРЭ), в том числе в программно-аппаратный комплекс АО «АТС» с электронной цифровой подписью субъекта ОРЭ.

Передача информации от сервера в программно-аппаратный комплекс АО «АТС» с электронной цифровой подписью субъекта ОРЭ, в филиал АО «СО ЕЭС» и в другие смежные субъекты ОРЭ производится по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в виде xml-файлов установленных форматов в соответствии с Приложением 11.1.1 «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам» к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая включает в себя часы счетчиков, часы сервера и УСВ. УСВ обеспечивает передачу шкалы времени, синхронизированной по сигналам глобальных навигационных спутниковых систем с национальной шкалой координированного времени РФ UTC(SU).

Сравнение показаний часов сервера с УСВ осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов сервера производится независимо от величины расхождения показаний с УСВ.

Сравнение показаний часов счетчиков с часами сервера осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний часов счетчиков с часами сервера более ± 2 с.

Журналы событий счетчиков и сервера отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Маркировка заводского номера АИИС КУЭ АО «Водоканал» наносится на этикетку, расположенную на тыльной стороне сервера, типографским способом. Дополнительно заводской номер 2124/14 указывается в формуляре.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (ПО) «Пирамида 2000». ПО «Пирамида 2000» обеспечивает защиту измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Метрологически значимая часть ПО и данные достаточно защищены с помощью специальных средств защиты от преднамеренных изменений. Уровень защиты ПО «Пирамида 2000» от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО «Пирамида 2000» указана в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000»

Идентификационные данные (признаки)	Значение									
Идентификационное наименование ПО	CalcClients.dll	CalcLeakage.dll	CalcLosses.dll	Metrology.dll	ParseBin.dll	ParseIEC.dll	ParseModbus.dll	ParsePyramida.dll	SynchronSI.dll	VerifyTime.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 3.0									
Цифровой идентификатор ПО	e55712d0 b1b21906 5d63da94 9114dae4	b1959ff70 be1eb17c 83f7b0f6d 4a132f	d79874d1 0fc2b156 a0fdc27e 1ca480ac	52e28d7b6 08799bb3c cea41b548 d2c83	6f557f885 b7372613 28cd7780 5bd1ba7	48e73a92 83d1e664 94521f63 d00b0d9f	c391d642 71acf405 5bb2a4d3 fe1f8f48	ecf532935 ca1a3fd32 15049af1f d979f	530d9b01 26f7cdc2 3ecd814c 4eb7ca09	1ea5429b 261fb0e2 884f5b35 6a1d1e75
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5									

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3.

Таблица 2 — Состав ИК АИИС КУЭ и их метрологические характеристики

Но- мер ИК	Наименование точки измерений	Измерительные компоненты				Сервер	Вид элек- тро- энергии	Метрологические характе- ристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСВ			Границы до- пускае- мой основ- ной относи- тельной по- грешности (±δ), %	Границы до- пускаемой от- носительной погрешности в рабочих условиях (±δ), %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	РП 6 кВ КНС-2, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 4	ТЛП-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; С	ЗНОЛП-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,9
2	РП 6 кВ КНС-2, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 5	ТЛП-10 Кл. т. 0,5S 600/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер, совме- стимый с платфор- мой x86- x64	Актив- ная	1,3	3,5
							Реак- тивная	2,5	5,9
3	РП 6 кВ КНС-2, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 10	ТЛП-10 Кл. т. 0,5S 600/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная	1,3	3,5
							Реак- тивная	2,5	5,9

4	РП 6 кВ КНС-2, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 11	ТЛП-10 Кл. т. 0,5S 150/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная	1,3	3,5
							Реак- тивная	2,5	5,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	РП 6 кВ КНС-2, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 19	ТЛП-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; С	ЗНОЛП-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,9
6	РП 6 кВ КНС-5, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 2	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5S 200/5 Рег. № 1261-08 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,3	3,5
							Реак- тивная	2,5	5,9
7	РП 6 кВ КНС-5, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 11	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5S 200/5 Рег. № 1261-08 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер, совме- стимый с платфор- мой x86- x64	Актив- ная	1,3	3,5
							Реак- тивная	2,5	5,9
8	РП 6 кВ КНС-5, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 8	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,9
9	РП 6 кВ КНС-5, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 12	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
10	РП 6 кВ КНС-6, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 1	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9	
11	РП 6 кВ КНС-6, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 13	ТПЛ-10-М Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 22192-07 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9	
12	РП 6 кВ КНС-6, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 18	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9	
13	РП 10/6/0,4 кВ КНС-10, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 5	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2363-68 Фаза: В	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер, совме- стимый с платфор- мой x86- x64	Актив- ная	1,3	3,4	
								Реак- тивная	2,5	5,7
14	РП 10/6/0,4 кВ КНС-10, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 10	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04					Актив- ная	1,3
							Реак- тивная	2,5	5,7	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	РП 10/6/0,4 кВ КНС-10, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 11	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,7
16	РП 10/6/0,4кВ КНС-10, РУ-0,4 кВ, 1 секция 0,4 кВ, АВ20	—	—	СЭБ-1ТМ.03Т.03 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 75679-19			Актив- ная	1,0	3,6
							Реак- тивная	2,0	7,1
17	РП 6 кВ ГКНС, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 3	ТОЛ-10-І Кл. т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,5
							Реак- тивная	2,5	7,4
18	РП 6 кВ ГКНС, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 7	ТОЛ-10-І Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ.06-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер, совме- стимый с платфор- мой x86- x64	Актив- ная	1,3	3,5
							Реак- тивная	2,5	7,4
19	РП 6 кВ ГКНС, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 9	ТОЛ-10-І Кл. т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ.06-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,5
							Реак- тивная	2,5	7,4
20	РТП 6/0,4 кВ мкр. Олимп, РУ- 6 кВ, 3 секция 6 кВ, яч. 31	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 69606-17 Фазы: А; С	ЗНОЛ-НТЗ-6 Кл. т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 69604-17 Фазы: А; В; С	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная	1,3	3,5
						Реак- тивная	2,5	5,9	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21	ПС 110/6 кВ Заовражная, ЗРУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 5	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9
22	ПС 110/6 кВ Заовражная, ЗРУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 7	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9
23	ПС 110/6 кВ Заовражная, ЗРУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 8	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9
24	ПС 110/6 кВ Заовражная, ЗРУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 13	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер, совме- стимый с платфор- мой x86- x64	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9
25	ПС 110/6 кВ Заовражная, ЗРУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 19	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9
26	ПС 110/6 кВ Заовражная, ЗРУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 20	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	ТЕ2000.61 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,4 5,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
27	ТП-2х1000 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 секция 0,4 кВ, яч. ввод-1 Котельная-7М	ТОП-М-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	–	ПСЧ-4ТМ.05МК.17 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 46634-11			Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,3 5,8
28	ТП-2х1000 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 секция 0,4 кВ, яч. ввод-2 Котельная-7М	ТОП-М-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	–	ПСЧ-4ТМ.05МК.17 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 46634-11			Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,3 5,8
29	ТП-БМФ 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 секция 0,4 кВ, АВ-9	–	–	ТЕ2000.81 Кл. т. 1,0/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,0 1,0	3,6 4,0
30	РУ-0,4 кВ Станция технической воды, ШРУЭ-1	ТТК-30 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 76349-19 Фазы: А; В; С	–	ТЕ2000.65 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер, совме- стимый с платфор- мой x86- x64	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,3 5,8
31	РУ-0,4 кВ Станция технической воды, ШРУЭ-2	ТТК-30 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 76349-19 Фазы: А; В; С	–	ТЕ2000.65 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,3 5,8
32	ВРУ-0,4 кВ ЖД 47, ввод ЖД 47	–	–	ТЕ2000.81 Кл. т. 1,0/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная Реак- тивная	1,0 1,0	3,6 4,0

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
33	ВРУ-0,4 кВ ЖД 47, ф. ГРП-53	–	–	СЭБ-1ТМ.03Т.03 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 75679-19			Актив- ная	1,0	3,6
							Реак- тивная	2,0	7,1
34	ВРУ-0,4 кВ ЖД 49, ввод ЖД 49	ТТК-30 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 76349-19 Фазы: А; В; С	–	ТЕ2000.65 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная	1,0	3,3
							Реак- тивная	2,1	5,8
35	ВРУ-0,4 кВ ЖД 49, ф. СНТ	ТТК-30 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 76349-19 Фазы: А; В; С	–	ТЕ2000.65 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 83048-21			Актив- ная	1,0	3,3
							Реак- тивная	2,1	5,8
36	РП 6 кВ НС 3 подъема № 1, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 1	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2363-68 Фаза: А ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59 Фаза: С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер, совме- стимый с платфор- мой x86- x64	Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,7
37	РП 6 кВ НС 3 подъема № 1, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 16	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
38	РП 6 кВ НС 3 подъема № 1, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 17	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,7
39	РП 6 кВ НС 3 подъема № 2, РУ-6 кВ, 2 секция 6 кВ, яч. 11	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; В; С	НТМК-6-48 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 323-49 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,7
40	РП 6 кВ НС 3 подъема № 2, РУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 2	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; В; С	НТМК-6-48 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 323-49 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05МК.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер, совме- стимый с платфор- мой x86- x64	Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,9
41	РП 6 кВ НС 3 подъема № 2, ЗРУ-6 кВ, 1 секция 6 кВ, яч. 15	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 27779-04			Актив- ная	1,3	3,4
							Реак- тивная	2,5	5,7
Пределы допускаемой абсолютной погрешности часов компонентов АИИС КУЭ в рабочих условиях относительно шкалы времени UTC(SU)									±5 с

Примечания:

1. В качестве характеристик погрешности ИК установлены границы допускаемой относительной погрешности ИК при доверительной вероятности, равной 0,95.
2. Характеристики погрешности ИК указаны для измерений активной и реактивной электроэнергии на интервале времени 30 мин.
3. Погрешность в рабочих условиях указана для ИК №№ 2 – 4, 6, 7, 17 – 20 для силы тока 2 % от $I_{ном}$, для остальных – для силы тока 5 % от $I_{ном}$; $\cos\varphi = 0,8$ инд.
4. 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 2 метрологических характеристик. Допускается замена УСВ на аналогичное утвержденного типа, а также замена сервера без изменения

используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО). Замена оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество ИК	41
Нормальные условия: параметры сети: напряжение, % от $U_{ном}$ сила тока, % от $I_{ном}$ для ИК №№ 2 – 4, 6, 7, 17 – 20 для остальных ИК коэффициент мощности $\cos\varphi$ частота, Гц температура окружающей среды, °С	от 95 до 105 от 1 до 120 от 5 до 120 0,9 от 49,8 до 50,2 от +15 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: напряжение, % от $U_{ном}$ сила тока, % от $I_{ном}$ для ИК №№ 2 – 4, 6, 7, 17 – 20 для остальных ИК коэффициент мощности $\cos\varphi$ частота, Гц температура окружающей среды в месте расположения ТТ и ТН, °С температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С температура окружающей среды в месте расположения сервера, °С	от 90 до 110 от 1 до 120 от 5 до 120 от 0,5 до 1,0 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от -10 до +30 от +15 до +25
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: для счетчиков типа ПСЧ-4ТМ.05: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для счетчиков типа ПСЧ-4ТМ.05МК: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для счетчиков типов СЭБ-1ТМ.03Т, ТЕ2000: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для УСВ: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для сервера: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч	90000 2 165000 2 220000 2 180000 2 50000 1
Глубина хранения информации: для счетчиков типа ПСЧ-4ТМ.05: тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для счетчиков типов ПСЧ-4ТМ.05МК, СЭБ-1ТМ.03Т, ТЕ2000: тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для сервера: хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	56 40 113 40 3,5

Надежность системных решений:

защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания;

резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии по электронной почте.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчиков:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени в счетчиках.
- журнал сервера:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени в счетчиках и сервере;
пропадание и восстановление связи со счетчиками.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
счетчиков электрической энергии;
промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
испытательной коробки;
сервера.
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
счетчиков электрической энергии;
сервера.

Возможность коррекции времени в:
счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
сервере (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:
о состоянии средств измерений;
о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:
измерений 30 мин (функция автоматизирована);
сбора не реже одного раза в сутки (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 — Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛП-10	13
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	16
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	16
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	14

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	2
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-10-И	9
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	2
Трансформаторы тока	ТОП-М-0,66	6
Трансформаторы тока	ТТК-30	12
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛП-6	9
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛ.06-6	3
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	2
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	7
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-НТЗ-6	3
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	2
Трансформаторы напряжения измерительные, трехфазные, двухобмоточные, с масляным заполнением, стационарные, с номинальным напряжением 6000 и 3000 В	НТМК-6-48	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ТЕ2000	21
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МК	5
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05	13
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭБ-1ТМ.03Т	2
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Сервер	Сервер, совместимый с платформой x86-x64	1
Методика поверки	—	1
Формуляр	36322452.02.127-2024 ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ АО «Водоканал», аттестованном ООО «ЭнергоПромРесурс», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312078.

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

Акционерное общество «Водоканал» (АО «Водоканал»)

ИНН 2130017760

Юридический адрес: 603089, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Мясокомбинатский пр-д, д. 12

Телефон: 8 (8352) 56-60-50

Web-сайт: www.vodo-kanal.ru

E-mail: info.chvod@yandex.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГарантЪ»
(ООО «ЭнергоГарантЪ»)
ИНН 5262362127
Адрес: 603089, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, ул. Республиканская,
д. 22, лит. А, оф. 23
Телефон: (831) 224-85-75
Web-сайт: www.en-garant.ru
E-mail: engar00@list.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромРесурс»
(ООО «ЭнергоПромРесурс»)
Адрес: 143443, Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская,
д. 57, оф. 19
Телефон: (495) 380-37-61
E-mail: energopromresurs2016@gmail.com
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312047.

