

Приложение № 1
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. № 2338

Лист № 1
Всего листов 15

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС» предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, и мощности, выработанной и 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, трехуровневую 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), трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД) СИКОН С70 и каналобразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ, устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе ГЛОНАСС-приемника типа УСВ-2, каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО) «Пирамида 2000».

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.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, накопление и передача измерительной информации на верхний уровень системы.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, 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 с 3-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, ИВКЭ и ИВК). АИИС КУЭ оснащена УССВ, синхронизирующую 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 шкалы времени сервера АИИС КУЭ со шкалой времени УССВ на ± 1 с и более, производится синхронизация шкалы времени сервера АИИС КУЭ.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени сервера АИИС КУЭ осуществляется во время сеанса связи с УСПД. При наличии расхождения шкалы времени УСПД со шкалой времени сервера АИИС КУЭ на ± 1 с и более, производится синхронизация шкалы времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При обнаружении расхождения шкалы времени счетчика со шкалой времени УСПД равного ± 3 с и более, 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, УСПД и сервера АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2000». 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
1	2
Идентификационное наименование ПО	«Пирамида 2000»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 3.0
Наименование программного модуля ПО	CalcClients.dll
Цифровой идентификатор ПО	e55712d0b1b219065d63da949114dae4
Наименование программного модуля ПО	CalcLeakage.dll
Цифровой идентификатор ПО	b1959ff70be1eb17c83f7b0f6d4a132f
Наименование программного модуля ПО	CalcLosses.dll
Цифровой идентификатор ПО	d79874d10fc2b156a0fdc27e1ca480ac
Наименование программного модуля ПО	Metrology.dll
Цифровой идентификатор ПО	52e28d7b608799bb3ccea41b548d2c83
Наименование программного модуля ПО	ParseBin.dll
Цифровой идентификатор ПО	6f557f885b737261328cd77805bd1ba7
Наименование программного модуля ПО	ParseIEC.dll
Цифровой идентификатор ПО	48e73a9283d1e66494521f63d00b0d9f
Наименование программного модуля ПО	ParseModbus.dll
Цифровой идентификатор ПО	c391d64271acf4055bb2a4d3fe1f8f48
Наименование программного модуля ПО	ParsePiramida.dll
Цифровой идентификатор ПО	ecf532935ca1a3fd3215049af1fd979f
Наименование программного модуля ПО	SynchroNSI.dll
Цифровой идентификатор ПО	530d9b0126f7cdc23ecd814c4eb7ca09
Наименование программного модуля ПО	VerifyTime.dll
Цифровой идентификатор ПО	1ea5429b261fb0e2884f5b356a1d1e75
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблицах 2 – 4.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/УССВ/Сервер	Вид электрической энергии и мощности
1	2	3	4	5	6	7
1	Жигулевская ГЭС, 1Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ-20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-08	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 41681-10 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL160 Gen9	активная реактивная
2	Жигулевская ГЭС, 2Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ-20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-08	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
3	Жигулевская ГЭС, 3Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
4	Жигулевская ГЭС, 4Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ-20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-08	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
5	Жигулевская ГЭС, 5Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
6	Жигулевская ГЭС, 6Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	Жигулевская ГЭС, 7Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 41681-10 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL160 Gen9	активная реактивная
8	Жигулевская ГЭС, 8Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
9	Жигулевская ГЭС, 9Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
10	Жигулевская ГЭС, 10Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
11	Жигулевская ГЭС, 11Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
12	Жигулевская ГЭС, 12Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
13	Жигулевская ГЭС, 13Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
14	Жигулевская ГЭС, 14Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 41681-10 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL160 Gen9	активная реактивная
15	Жигулевская ГЭС, 15Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ-20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-08	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
16	Жигулевская ГЭС, 16Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
17	Жигулевская ГЭС, 17Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ-20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-08	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
18	Жигулевская ГЭС, 18Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
19	Жигулевская ГЭС, 19Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ-20-1 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-08	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
20	Жигулевская ГЭС, 20Г, вывода генератора (13,8 кВ)	ТШЛ 20-I 6000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 21255-03	UGE 13800/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 55007-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
21	Жигулевская ГЭС, ОРУ-500 кВ, яч.13, ВЛ 500 кВ Жигулевская ГЭС – Вешкайма Северная	SAS 550 2000/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 25121-07	TEMP SVS 550 500000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 55517-13 Рег. № 28655-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 41681-10 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL160 Gen9	активная реактивная
22	Жигулевская ГЭС, ОРУ-500 кВ, яч.6, ВЛ 500 кВ Жигулевская ГЭС – Вешкайма Южная	SAS 550 2000/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 25121-07	TEMP SVS 550 500000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 55517-13 Рег. № 28655-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
23	Жигулевская ГЭС, ОРУ-500 кВ, яч.2, ВЛ 500 кВ Жигулевская ГЭС – Куйбышевская	SAS 550 2000/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 25121-07	TEMP SVS 550 500000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 55517-13 Рег. № 28655-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
24	Жигулевская ГЭС, ОРУ-500 кВ, яч.14, ВЛ 500 кВ Жигулевская ГЭС – Азот	SAS 550 2000/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 25121-07	TEMP SVS 550 500000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 55517-13 Рег. № 28655-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
25	Жигулевская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч.3, КВЛ 220 кВ Жигулевская ГЭС – Сызрань I цепь	ТГФ220-II* 800/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 20645-05	НАМИ-220 УХЛ1 220000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
26	Жигулевская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч.5, КВЛ 220 кВ Жигулевская ГЭС – Сызрань II цепь	ТГФ220-П* 800/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 20645-05	НАМИ-220 У1 220000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 20344-00	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 41681-10 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL160 Gen9	активная реактивная
27	Жигулевская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч.7, ВЛ 220 кВ Жигулевская ГЭС – Левобережная I цепь	ТГФ220-П* 1200/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 20645-05	НАМИ-220 УХЛ1 220000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
28	Жигулевская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч.13, ВЛ 220 кВ Жигулевская ГЭС – Солнечная	ТГФ220-П* 1200/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 20645-05	НАМИ-220 УХЛ1 220000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
29	Жигулевская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч.9, ВЛ 220 кВ Жигулевская ГЭС – Левобережная II цепь	ТГФ220-П* 1200/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 20645-05	НАМИ-220 У1 220000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 20344-00	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
30	Жигулевская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч.11, ВЛ 220 кВ Жигулевская ГЭС – КС-22	ТГФ220-П* 1200/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 20645-05	НАМИ-220 УХЛ1 220000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
31	Жигулевская ГЭС, ОРУ-220 кВ, ВО-1 220 кВ	ТГФ220-П* 1200/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 20645-05	НАМИ-220 УХЛ1 220000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
32	Жигулевская ГЭС, ОРУ-220 кВ, ВО-2 220 кВ	ТГФ220-П* 1200/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 20645-05	НАМИ-220 УХЛ1 220000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
33	Жигулевская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч.6, ВЛ 110 кВ Жигулевская ГЭС – Переволоки тяговая с отпайкой на ПС Отвага тяговая	ТГФ110 750/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 16635-05	НАМИ-110 УХЛ1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД; СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ; УСВ-2 Рег. № 41681-10 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL160 Gen9	активная реактивная
34	Жигулевская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч.4, ВЛ 110 кВ Жигулевская ГЭС – Услава тяговая с отпайкой на ПС Отвага тяговая	ТГФ110 750/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 16635-05	НАМИ-110 УХЛ1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
35	Жигулевская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч.3, ВЛ 110 кВ Цементная-1	ТГФ110 750/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 16635-05	НАМИ-110 УХЛ1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
36	Жигулевская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч.1, ВЛ 110 кВ Цементная-2	ТГФ110 750/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 16635-05	НАМИ-110 УХЛ1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
37	Жигулевская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч.11, ВЛ 110 кВ Комсомольская-1	ТГФМ-110 П* 750/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
38	Жигулевская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч.15, ВЛ 110 кВ Александровка-2	ТГФ110 ТГФМ-110 П* 750/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 16635-05 Рег. № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
39	Жигулевская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч.9, ВЛ 110 кВ Жигулевск – Зольное	ТГФМ-110 П* 750/1 Кл. т. 0,2S	НАМИ-110 УХЛ1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

		Рег. № 36672-08	Рег. № 24218-03			
--	--	-----------------	-----------------	--	--	--

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
40	Жигулевская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВО 110 кВ	ТГФ110-П* 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 34096-07	НАМИ-110 УХЛ1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная
41	Жигулевская ГЭС, ЗРУ-10 кВ ТП-Северная, КЛ-10 кВ в сторону РУ 10 кВ Шл № 22	ТОЛ 10-1 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 15128-03	ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 41681-10 сервер АИИС КУЭ: HP ProLiant DL160 Gen9	активная реактивная

Примечания

- 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 собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблицах 3 и 4 метрологических характеристик.
- 2 Допускается замена УСПД, УССВ на аналогичные утвержденного типа.
- 3 Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
- 4 Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений.
- 5 Замена оформляется актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ (активная энергия и мощность)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК					
		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 - 20 (ТТ 0,2; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	0,8	1,0	1,6	1,0	1,3	1,8
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,1	1,4	2,3	1,2	1,6	2,4
21 - 25; 27; 28; 30 - 40 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,5	0,6	0,9	0,8	1,0	1,2
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	0,5	0,6	0,9	0,8	1,0	1,2
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	0,6	0,8	1,2	0,8	1,1	1,4
	$0,01I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	1,0	1,3	2,0	1,3	1,5	2,2
26; 29 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	0,8	1,0	1,6	1,0	1,3	1,8
	$0,01I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	1,1	1,5	2,3	1,4	1,7	2,4
41 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,7	1,1	1,9	0,9	1,3	2,1
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	0,9	1,5	2,7	1,1	1,7	2,8
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,7	2,8	5,3	1,8	2,9	5,3
<p>П р и м е ч а н и я</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).</p> <p>2 Погрешность в рабочих условиях указана для cos φ = 1,0; 0,8; 0,5 инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электрической энергии от 0 до плюс 40 °С.</p> <p>3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности P = 0,95.</p>							

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ (реактивная энергия и мощность)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК			
		Границы основной относительной погрешности измерений, ($\pm \delta$), %		Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, ($\pm \delta$), %	
		cos φ = 0,8	cos φ = 0,5	cos φ = 0,8	cos φ = 0,5
1	2	3	4	5	6
1 - 20 (ТТ 0,2; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,3	0,9	1,6	1,3
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,4	1,0	1,7	1,4
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	2,0	1,4	2,4	1,8

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
21 - 25; 27; 28; 30 - 40	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,9	0,7	1,3	1,1
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	0,9	0,7	1,3	1,2
(ТТ 0,2S; ТН 0,2; Счетчик 0,5)	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,3	1,0	1,8	1,5
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,5	3,0	2,3
26; 29	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,3	0,9	1,6	1,3
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,3	0,9	1,6	1,3
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,5	1,1	2,1	1,6
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	2,3	1,6	3,2	2,4
41	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,8	1,2	2,0	1,5
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,4	1,5	2,6	1,7
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	4,4	2,6	4,6	2,8

Примечания

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

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

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

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	41
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{НОМ}}$ - ток, % от $I_{\text{НОМ}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ температура окружающей среды, °С	от 99 до 101 от 1 до 120 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, % от $I_{\text{НОМ}}$ - 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 49,5 до 50,5 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -45 до +40 от 0 до +40 0,5

Продолжение таблицы 5

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>УСПД</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, 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>90000</p> <p>3</p> <p>70000</p> <p>24</p> <p>100000</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>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - график средних мощностей за интервал 30 мин, сут, 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>113</p> <p>10</p> <p>45</p> <p>3,5</p>
<p>Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с</p>	<p>±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 УСПД:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в УСПД;

- журнал сервера:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчиках, УСПД и сервере;
- пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД;
- сервера (серверного шкафа);

- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:

- счетчика;
- УСПД;
- сервера.

Возможность коррекции времени:

- в счетчиках (функция автоматизирована);
- в УСПД (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 титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС».

Комплектность средства измерений

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

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Трансформатор тока	ТШЛ-20-1	18
Трансформатор тока	ТШЛ 20-I	42
Трансформатор тока	SAS 550	24
Трансформатор тока	ТГФ220-II*	24
Трансформатор тока	ТГФ110	14
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II*	7
Трансформатор тока	ТГФ110-II*	3
Трансформатор тока	ТОЛ 10-I	3
Трансформатор напряжения	UGE	60
Трансформатор напряжения	TEMP	12
Трансформатор напряжения	SVS 550	12
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	9
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 У1	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	3
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03	41
Устройство сбора и передачи данных	СИКОН С70	3
Устройство синхронизации системного времени	УСВ-2	1
Сервер	HP ProLiant DL160 Gen9	1
Программное обеспечение	«Пирамида 2000»	1
Методика поверки	МП 24-2020	1
Формуляр	АСВЭ 275.00.000 ФО	1

Поверка

осуществляется по документу МП 24-2020 «Государственная система обеспечения единства измерений. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС». Методика поверки», утвержденному ООО «АСЭ» 16.07.2020 г.

Основные средства поверки:

- средства поверки в соответствии с документами на средства измерений, входящие в состав АИИС КУЭ;

- радиочасы МИР РЧ-02 (Рег. № 46656-11);

- прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии Энергомонитор-3.3Т1 (Рег. № 39952-08);

- термогигрометр Ива-6 (Рег. № 46434-11);

- миллитесламетр портативный универсальный ТПУ (Рег. № 28134-12).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке в виде наклейки со штрих-кодом и (или) оттиска клейма поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС» (АИИС КУЭ Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»)), аттестованной ООО «АСЭ», аттестат аккредитации № RA.RU.312617 от 17.01.2019 г

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»

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

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы в энергетике» (ООО «АСЭ»)

ИНН: 3329074523

Адрес: 600026, г. Владимир, ул. Тракторная, д. 7А

Юридический адрес: 600031, г. Владимир, ул. Юбилейная, д. 15

Телефон: (4922) 60-43-42

Web-сайт: autosysen.ru

E-mail: info@autosysen.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы в энергетике»

Адрес: 600026, г. Владимир, ул. Тракторная, д. 7А

Телефон: (4922) 60-43-42

Web-сайт: autosysen.ru

E-mail: Autosysen@gmail.com

Аттестат аккредитации ООО «АСЭ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312617 от 17.01.2019 г.