

Регистрационный № 96493-25

Лист № 1
Всего листов 13

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) «Алюминий Metallург Рус»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) «Алюминий Metallург Рус» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения информации, 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) «АльфаЦЕНТР», устройство синхронизации времени (УСВ), каналобразующую аппаратуру, автоматизированные рабочие места (АРМ), 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 выходов счетчиков 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.

Передача информации от уровня ИВК в программно-аппаратный комплекс АО «АТС» с электронной цифровой подписью субъекта оптового рынка электроэнергии (ОРЭ), в филиал АО «СО ЕЭС» и в другие смежные субъекты ОРЭ осуществляется по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в виде xml-файлов установленных форматов в соответствии с действующими требованиями к предоставлению информации.

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 каждые 30 мин. Корректировка часов сервера производится при расхождении показаний часов сервера с УСВ более ± 1 с.

Сравнение показаний часов счетчиков с часами сервера осуществляется при каждом сеансе связи, но не реже одного раза в сутки. Корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний 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 «Алюминий Металлург Рус» наносится на этикетку, расположенную на тыльной стороне сервера, типографским способом. Дополнительно заводской номер 01/2025 указывается в формуляре-паспорте.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР». ПО «АльфаЦЕНТР» обеспечивает защиту измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «АльфаЦЕНТР». Метрологически значимая часть ПО «АльфаЦЕНТР» указана в таблице 1. Уровень защиты ПО «АльфаЦЕНТР» от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

Идентификационные данные (признаки)	Значения
Идентификационное наименование ПО	ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.1
Цифровой идентификатор ПО	3e736b7f380863f44cc8e6f7bd211c54
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 электро- энергии	Метрологические характери- стики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСВ			Границы до- пускаемой ос- новной отно- сительной по- грешности (±δ), %	Границы до- пускаемой от- носительной погрешности в рабочих усло- виях (±δ), %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПС 110 кВ Б-3, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ПС-22	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3689-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Сервер, совмести- мый с плат- формой x86-x64	Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
2	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 19	ТПФ Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 517-50 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
3	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 20	ТПОФ Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 518-50 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
4	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 21	ТПОФ Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 518-50 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 22	ТПОФ Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 518-50 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Сервер, совместимый с платформой x86-x64	Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8
6	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 24	ТЛК-СТ-10 Кл.т. 0,5S 1000/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Активная	1,3	3,5
							Реактивная	2,5	5,8
7	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 25	ТПОФ Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 518-50 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8
8	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 26	ТПОФ Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 518-50 Фаза: А ТЛК-СТ-10 Кл.т. 0,5S 1000/5 Рег. № 58720-14 Фаза: С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Сервер, совместимый с платформой x86-x64	Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8
9	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 29	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 30	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Сервер, совмести- мый с плат- формой x86-x64	Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
11	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 31	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
12	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 33	ТПФ Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 517-50 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
13	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 36	ТПОЛ-СВЭЛ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 70109-17 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
14	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 37	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
15	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 38	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
16	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 44	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Сервер, совместимый с платформой x86-x64	Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8
17	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 45	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8
18	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 46	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8
19	ПС 110 кВ Б-3, ЗРУ-10 кВ, яч. 47	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Сервер, совместимый с платформой x86-x64	Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8
20	ПС 10 кВ РУП-1, ЗРУ-10 кВ, яч. 11	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А НОМ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 4947-75 Фазы: С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Активная	1,3	3,4
							Реактивная	2,5	5,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21	ПС 10 кВ РУП-7, ЗРУ-10 кВ, яч. 26	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Сервер, совмести- мый с плат- формой x86-x64	Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
22	ПС 10 кВ РУП-7, ЗРУ-10 кВ, яч. 27	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
23	ТП 10 кВ Соб- ственная база, ЗРУ- 10 кВ, яч. 6	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НОМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 363-49 Фазы: А НОМ-10-66 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 4947-75 Фазы: С	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,4
							Реактив- ная	2,5	5,8
24	РУ-0,4 кВ Алу- нект, Ввод 0,4 кВ	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 2000/5 Рег. № 28139-12 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.06Т.05 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,0	3,3
							Реактив- ная	2,1	5,7
25	ПС 10 кВ Артсква- жина № 7, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону СТ Юность	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 17551-03 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.06Т.05 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,0	3,3
							Реактив- ная	2,1	5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
26	ПС 220 кВ Б-10, ЗРУ-10 кВ, яч. 3, КЛ-10 кВ Водоза- бор	ТЛП-10 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Сервер, совмести- мый с плат- формой x86-x64	Актив- ная	1,3	3,5
							Реактив- ная	2,5	5,8
27	ПС 220 кВ Б-10, ЗРУ-10 кВ, яч. 5, КЛ-10 кВ РУЛ-10 1с.	ТЛП-10 Кл.т. 0,5S 1000/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,5
							Реактив- ная	2,5	5,8
28	ПС 220 кВ Б-10, ЗРУ-10 кВ, яч. 6, КЛ-10 кВ РУП-8 1с.	ТЛП-10 Кл.т. 0,5S 1000/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,5
							Реактив- ная	2,5	5,8
29	ПС 220 кВ Б-10, ЗРУ-10 кВ, яч. 12, КЛ-10 кВ РУТ-3 1с.	ТЛП-10 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,5
							Реактив- ная	2,5	5,8
30	ПС 220 кВ Б-10, ЗРУ-10 кВ, яч. 13, КЛ-10 кВ РУК-10 1с.	ТЛП-10 Кл.т. 0,5S 1000/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.06Т.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21			Актив- ная	1,3	3,5
							Реактив- ная	2,5	5,8

Продолжение таблицы 2

[illegible]

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 №№ 6, 26-36 для силы тока 2 % от $I_{ном}$, для остальных ИК – 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
1	2
Количество ИК	36
Нормальные условия: параметры сети: напряжение, % от $U_{ном}$ сила тока, % от $I_{ном}$ для ИК №№ 6, 26-36 для остальных ИК коэффициент мощности $\cos\varphi$ частота, Гц температура окружающей среды, °C	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 №№ 6, 26-36 для остальных ИК коэффициент мощности $\cos\varphi$ частота, Гц температура окружающей среды в месте расположения ТТ, ТН, °C температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C температура окружающей среды в месте расположения сервера, °C	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 -5 до +35 от +15 до +25
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: для счетчиков: 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	220000 2 45000 2 50000 1

Продолжение таблицы 3

1	2
Глубина хранения информации: для счетчиков: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для сервера: хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	 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.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	2
Трансформаторы тока	ТПФ	4
Трансформаторы тока	ТПОФ	9
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-10	3
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	16
Трансформаторы тока	ТПОЛ-СВЭЛ-10	2
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	10
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ-100	3
Трансформаторы тока	Т-0,66 УЗ	3
Трансформаторы тока	ТЛП-10	22
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-35 УХЛ1	1
Трансформаторы	НОМ-10	8
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	3
Трансформаторы напряжения	НОМ-10-66	5
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-10-95 УХЛ2	5
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.06Т	36
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Сервер	Сервер, совместимый с платформой x86-x64	1
Формуляр-паспорт	01.2025.AMP-AУ. ФО-ПС	1
Методика поверки	—	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ «Алюминий Metallurg Рус», аттестованном ООО «ЭнергоПромРесурс», уникальный номер записи об аккредитации 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 «Алюминий Metallurg Рус»

(АО «Алюминий Metallurg Рус»)

ИНН 7709534220

Юридический, адрес: 347045, Ростовская обл., р-н Белокалитвинский, г. Белая Калитва, ул. Заводская, д. 1

Телефон: (863) 832-59-34

Web-сайт: www.amrbk.ru

E-mail: amr@amrbk.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистема»

(ООО «Энергосистема»)

ИНН 7715887873

Адрес: 129090, г. Москва, Протопоповский пер., д. 17, стр. 3, помещ. № 6

Телефон: (495) 146-88-67

Web-сайт: nrgsystema.ru

E-mail: info@nrgsystema.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромРесурс»

(ООО «ЭнергоПромРесурс»)

Адрес: 143443, Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская,
д. 57, офис 19

Телефон: (495) 380-37-61

E-mail: energopromresurs2016@gmail.com

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц
RA.RU.312047

