

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «4» февраля 2022 г. № 277

Регистрационный № 84557-22

Лист № 1
Всего листов 14

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АО «РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АО «РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод» (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, потребленной и переданной за установленные интервалы времени на энергообъектах АО «РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод», сбора, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – информационно-измерительные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), многофункциональные 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 синхронизации системного времени (УССВ), устройство сбора и передачи данных (УСПД) и каналобразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер базы данных (БД), программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР», каналобразующую аппаратуру и 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 счётчика электрической энергии. В счётчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счётчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя активная электрическая мощность вычисляется как среднее значение вычисленных мгновенных значений мощности на интервале времени усреднения 30 мин. 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 минут.

По запросу или в автоматическом режиме (каждые 30 мин.) цифровой сигнал со счетчика по линиям связи поступает на УСПД, где собранная информация консолидируется, осуществляется вычисление электроэнергии с учётом коэффициентов трансформации ТТ и ТН и по автоматическим запросам передается на сервер АИИС КУЭ уровня ИВК (не менее 1 раза в сутки). Полученная информация записывается в память сервера ИВК, где осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и оформление справочных и отчетных документов.

Уровень ИВК раз в сутки формирует отчеты в виде xml-файлов формата 80020 в соответствии с приложением 11.1.1 «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояний средств и 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.

Передача документов с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений, в виде xml-файлов формата 80020, производится по электронной почте с использованием электронной подписи (ЭП) в ПАК АО «АТС», филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и всем заинтересованным субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности, в рамках согласованного регламента.

Результаты измерений передаются в целых кВт·ч (квар·ч). При этом необходимо использовать следующие правила округления – дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт·ч (квар·ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерений на следующем интервале с сохранением знака. Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

Система обеспечения единого времени (СОЕВ) функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. Для синхронизации шкалы времени системы используется устройство синхронизации системного времени УССВ-2, синхронизированного с национальной шкалой координированного времени UTC (SU) по сигналам спутниковой навигационной системы ГЛОНАСС.

Синхронизация часов УСПД RTU-327 выполняется при расхождении с источником точного времени (УССВ-2) более чем ± 1 с, с интервалом проверки текущего времени не менее 1 раза в сутки.

Синхронизация часов сервера ИВК выполняется от часов УСПД, при расхождении времени более чем ± 1 с, с интервалом проверки текущего времени не менее 1 раза в сутки.

В процессе сбора информации из счетчиков УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени. В случае расхождения времени более чем ± 2 с, производится синхронизация времени в счетчиках электрической энергии.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, защиты прав пользователей и входа с помощью пароля, защиты передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню «высокий» в соответствии Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные метрологически значимой части ПО «АльфаЦЕНТР» представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Наименование ПО	ПО «АльфаЦЕНТР»
Идентификационное наименование ПО	ac_metrology.dll

Продолжение таблицы 1

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Номер версии (идентификационный номер ПО)	не менее 12.1
Цифровой идентификатор ПО	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Метрологические характеристики измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ, указанные в таблице 3, нормированы с учетом ПО.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3, 4.

Таблица 2 – Состав ИК

Номер ИК	Наименование присоединения	Фаза	Тип ТТ, ТН, Счётчика		Номер в Госреестре	КтТ, КтН	Класс точности	УССВ/УСПД	Сервер
1	2	3	4		5	6	7	8	9
1	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ГРУ-10 кВ, Ввод 1	А	ТТ	ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S	УССВ-2 пер. № 54074-21 RTU-327 пер. № 41907-09	Compaq ProLiant ML370
		С		ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-		
2	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ГРУ-10 кВ, Ввод 2	А	ТТ	ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		С		ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-		
3	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ГРУ-10 кВ, Ввод 3	А	ТТ	ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		С		ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-	0,2S/0,5	
4	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ГРУ-10 кВ, Ввод 4	А	ТТ	ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		С		ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-	0,2S/0,5	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
5	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ГРУ-10 кВ, Ввод 5	А	ТТ	ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S	УССВ-2 пер. № 54074-21 RTU-327 пер. № 41907-09	Compaq ProLiant ML370
		С		ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-		
6	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ГРУ-10 кВ, Ввод 6	А	ТТ	ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		С		ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-	0,2S/0,5	
7	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ГРУ-10 кВ, Ввод 7	А	ТТ	ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		С		ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОЛ(П)-СВЭЛ	70107-17	10000/100	0,5		
		ВС		НОЛ(П)-СВЭЛ	70107-17	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-	0,2S/0,5	
8	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ГРУ-10 кВ, Ввод 8	А	ТТ	ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		С		ТЛШ-10	11077-03	5000/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10	363-49	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-	0,2S/0,5	
9	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ЩСН-1, Ввод 1 0,4 кВ	А	ТТ	ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5S		
		В		ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5S		
		С		ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5S		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4		31857-11	-	0,2S/0,5	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9					
10	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ЩСН-1, Ввод 2 0,4 кВ	А	ТТ	ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5	УССВ-2 пер. № 54074-21 RTU-327 пер. № 41907-09	Compaq ProLiant ML370				
		В		ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5S						
		С		ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5						
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5						
11	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ЩСН-4, Ввод 3 0,4 кВ	А	ТТ	ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5S			УССВ-2 пер. № 54074-21 RTU-327 пер. № 41907-09	Compaq ProLiant ML370		
		В		ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5S						
		С		ТШП 0,66	15173-01	300/5	0,5S						
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5						
12	ПС НКАЗ-2 220 кВ, ЩСН-4, Ввод 4 0,4 кВ	А	ТТ	ТШП 0,66	15173-01	400/5	0,5S					УССВ-2 пер. № 54074-21 RTU-327 пер. № 41907-09	Compaq ProLiant ML370
		В		ТШП 0,66	15173-01	400/5	0,5S						
		С		ТШП 0,66	15173-01	400/5	0,5S						
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5						
13	Кузнецкая ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ АЗ-1	А	ТТ	ТГФ110-II*	34096-07	750/5	0,5S						
		В		ТГФ110-II*	34096-07	750/5	0,5S						
		С		ТГФ110-II*	34096-07	750/5	0,5S						
		А	ТН	НКФ-110-57	14205-05	110000:√3/100:√3	0,2						
		В		НКФ-110-57	14205-05	110000:√3/100:√3	0,2						
		С		НКФ-110-57	14205-05	110000:√3/100:√3	0,2						
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
14	Кузнецкая ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ АЗ-2	А	ТТ	ТГФ110-II*	34096-07	750/5	0,5S	УССВ-2 пер. № 54074-21 RTU-327 пер. № 41907-09	Compaq ProLiant ML370
		В		ТГФ110-II*	34096-07	750/5	0,5S		
		С		ТГФ110-II*	34096-07	750/5	0,5S		
		А	ТН	НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5		
		В		НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5		
		С		НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5		
-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5				
15	Кузнецкая ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ АЗ-3	А	ТТ	ТГФ110	16635-04	1500/5	0,2		
		В		ТГФ110	16635-04	1500/5	0,2		
		С		ТГФ110	16635-04	1500/5	0,2		
		А	ТН	НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,2		
		В		НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,2		
		С		НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,2		
-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5				
16	Кузнецкая ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ АЗ-4	А	ТТ	ТВГ-110	22440-02	600/5	0,5		
		В		ТВГ-110	22440-02	600/5	0,5		
		С		ТВГ-110	22440-02	600/5	0,5		
		А	ТН	НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5		
		В		НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5		
		С		НКФ-110-57	14205-05	$110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5		
-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5				
17	ТП-11 10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч. Алком-1	А	ТТ	ТПЛ-10-М	22192-03	30/5	0,5S		
		С		ТПЛ-10-М	22192-03	30/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10-66	4947-75	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10-66	4947-75	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
18	ТП-11 10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. Алком-2	А	ТТ	ТПЛ-10-М	22192-03	30/5	0,5S	УССВ-2 пер. № 54074-21 RTU-327 пер. № 41907-09	Compaq ProLiant ML370
		С		ТПЛ-10-М	22192-03	30/5	0,5S		
		АВ	ТН	НОМ-10-66	4947-75	10000/100	0,5		
		ВС		НОМ-10-66	4947-75	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5		
19	ЦП-25 10 кВ, ЦП-25-1 10 кВ, яч. Адамант	А	ТТ	ТПЛ-10-М	22192-03	30/5	0,5S		
		С		ТПЛ-10-М	22192-03	30/5	0,5S		
		А, В, С	ТН	НТМИ-10-66	831-69	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5		
20	ТП-103 10 кВ, РУ-0,4 кВ, яч. Дорожник	А	ТТ	Т-0,66	52667-13	200/5	0,5		
		В		Т-0,66	52667-13	200/5	0,5		
		С		Т-0,66	52667-13	200/5	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5		
21	КПП-1 6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, КЛ-6 кВ в сторону ЦП-6	А	ТТ	ТПЛ-10-М	22192-03	150/5	0,5S		
		С		ТПЛ-10-М	22192-03	150/5	0,5S		
		А, В, С	ТН	НАМИ-10-95УХЛ2	20186-00	6000/100	0,5		
		А, В, С	ТН	НАМИ-10-95УХЛ2	20186-00	6000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
22	ЦП-13 6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч. Водоканал	A	ТТ	ТПЛ-10-М	22192-03	30/5	0,5S	УССВ-2 пер. № 54074-21 RTU-327 пер. № 41907-09	Compaq ProLiant ML370
		C		ТПЛ-10-М	22192-03	30/5	0,5S		
		A, B, C	ТН	НТМК-6-71	323-49	6000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5		
23	ТП-30 10 кВ, РУ-0,4 кВ, яч. Терем-НК	A	ТТ	Т-0,66	52667-13	300/5	0,5S		
		B		Т-0,66	52667-13	300/5	0,5S		
		C		Т-0,66	52667-13	300/5	0,5S		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5		
24	РП-15 10 кВ, РУ-10 кВ, яч. Гриффитс	A	ТТ	ТПЛМ-10	2363-68	150/5	0,5		
		C		ТПЛ-10	1276-59	150/5	0,5		
		A, B, C	ТН	НТМИ-10-66	831-69	10000/100	0,5		
		-	Счетчик	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	31857-11	-	0,2S/0,5		

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Метрологические характеристики ИК (активная энергия)					
Номер ИК	Коэффициент мощности, $\cos \varphi$	Границы интервала относительной погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации ($\pm \delta_{\text{ИК}}^A$), %			
		$I, 1\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($1\% \leq I < 5\%$)	$I, 5\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($5\% \leq I < 20\%$)	$I, 20\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($20\% \leq I < 100\%$)	$I, 100 (120)\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($100\% \leq I < 120\%$)
15	1	-	$\pm 1,0$	$\pm 0,6$	$\pm 0,5$
	0,5 _{инд.} (0,8 _{смк.})	-	$\pm 2,3$	$\pm 1,3$	$\pm 1,1$
13	1	$\pm 1,7$	$\pm 1,0$	$\pm 0,7$	$\pm 0,7$
	0,5 _{инд.} (0,8 _{смк.})	$\pm 5,3$	$\pm 3,0$	$\pm 2,0$	$\pm 2,0$

Продолжение таблицы 3

Метрологические характеристики ИК (активная энергия)					
Номер ИК	Коэффициент мощности, $\cos \varphi$	Границы интервала относительной погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации ($\pm \delta_W^A$), %			
		$I, 1\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($1\% \leq I < 5\%$)	$I, 5\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($5\% \leq I < 20\%$)	$I, 20\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($20\% \leq I < 100\%$)	$I, 100 (120)\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($100\% \leq I < 120\%$)
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14, 17, 18, 19, 21, 22	1	±1,8	±1,1	±0,9	±0,9
	0,5 _{инд.} (0,8 _{смк.})	±5,4	±3,2	±2,2	±2,2
16, 24	1	-	±1,8	±1,1	±0,9
	0,5 _{инд.} (0,8 _{смк.})	-	±5,6	±3,0	±2,2
9, 11, 12, 23	1	±1,7	±0,9	±0,7	±0,7
	0,5 _{инд.} (0,8 _{смк.})	±5,3	±2,9	±1,9	±1,9
10, 20	1	-	±1,7	±0,9	±0,7
	0,5 _{инд.} (0,8 _{смк.})	-	±5,4	±2,7	±1,9
Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия)					
Номер ИК	Коэффициент мощности, $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)	Границы интервала относительной погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации ($\pm \delta_W^P$), %			
		$I, 5\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($5\% \leq I < 20\%$)	$I, 20\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($20\% \leq I < 100\%$)	$I, 100 (120)\% \text{ от } I_{\text{НОМ}}$ ($100\% \leq I < 120\%$)	
15	0,87 (0,5)	±2,6	±1,8	±1,6	
	0,97 (0,25)	-	±2,6	±2,2	
13	0,87 (0,5)	±3,2	±2,3	±2,3	
	0,97 (0,25)	-	±4,2	±4,2	
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14, 17, 18, 19, 21, 22	0,87 (0,5)	±3,4	±2,6	±2,6	
	0,97 (0,25)	-	±4,7	±4,7	
16, 24	0,87 (0,5)	±5,6	±3,2	±2,5	
	0,97 (0,25)	-	±6,3	±4,7	
9, 11, 12, 23	0,87 (0,5)	±3,1	±2,2	±2,2	
	0,97 (0,25)	-	±3,9	±3,9	
10, 20	0,87 (0,5)	±5,5	±2,9	±2,2	
	0,97 (0,25)	-	±5,7	±3,9	
Предел допускаемой погрешности СОЕВ в сутки, с					±5

Примечания:

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии (получасовой);

2 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 метрологических характеристик указанных в таблице 3. Допускается замена УСПД и УССВ на аналогичные, утвержденного типа;

3 Допускается замена ПО на аналогичное, с версией не ниже указанной в описании типа средств измерений. Допускается замена сервера без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО);

4 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.

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 4 – Основные технические характеристики АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	24
Нормальные условия: - напряжение, % от Уном - ток, % от Ином - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\phi$ - температура окружающей среды, °С	от 98 до 102 от 20 до 100 от 49,85 до 50,15 0,87 от +21 до +25
Условия эксплуатации: - напряжение, % от Уном - ток, % от Ином - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\phi$ ($\sin\phi$) - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды для счетчиков, °С - температура окружающей среды для УСПД, °С - температура окружающей среды для сервера, °С - магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 1 до 120 от 49,6 до 50,4 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -45 до +50 от -40 до +65 от -20 до +50 от +10 до +25 0,5
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4 - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УССВ УССВ-2: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	120000 2 240000 1 74500 24 70000 1

Продолжение таблицы 4

Наименование характеристики	Значение
Глубина хранения информации	
Счетчики:	
- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее	60
- сохранение информации при отключении питания, лет, не менее	30
УСПД:	
- суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, суток, не менее	45
- сохранение информации при отключении питания, лет, не менее	10
Сервер:	
- хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

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

- резервирование каналов передачи данных;
- резервирование используемых серверов.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД;
- сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче,

параметрировании:

- счетчика;
- УСПД;
- сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

- измерений приращений электроэнергии на интервалах 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора результатов измерений – 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 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Количество, шт
Трансформатор тока	ТЛШ-10	16
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	10
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	1
Трансформатор тока	ТПЛ-10	1
Трансформатор тока	Т-0,66	6
Трансформатор тока	ТГФ110	3
Трансформатор тока	ТГФ110-П*	6
Трансформатор тока встроенный	ТВГ-110	3
Трансформатор тока шинный	ТШП 0,66	12
Трансформатор	НОМ-10	14
Трансформатор напряжения	НОЛ(П)-СВЭЛ	2
Трансформатор напряжения	НОМ-10-66	2
Трансформатор напряжения	НТМК-6-71	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	2
Трансформатор напряжения антирезонансный трехфазный	НАМИ-10-95 УХЛ2	2
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57	6
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	Альфа А1800 А1802RAL-P4GB-DW-4	24
Устройство сбора и передачи данных	RTU-327	1
Устройство синхронизации системного времени	УССВ-2	1
Программное обеспечение	ПО «АльфаЦЕНТР»	1
Сервер	Compaq ProLiant ML370	1
Формуляр-Паспорт	ЕСМБ.422231.014 ФО-ПС	1
Руководство пользователя	ЕСМБ.422231.014 РЭ	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии системой автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АО «РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод», аттестованном ФБУ «Кузбасский ЦСМ», аттестат об аккредитации № RA.RU.310473 от 20.09.2017 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АО «РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод»

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

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

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

Изготовитель

Акционерное общество «РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод» (АО «РУСАЛ Новокузнецк»)
ИНН 4221000535
Адрес: 654034, РФ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, проезд Ферросплавный, 7
Телефон: 8 (3843) 39-73-22

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Кемеровской области - Кузбассе» (ФБУ «Кузбасский ЦСМ»)
Адрес: 654032, г. Новокузнецк, ул. Народная, д. 49
Юридический адрес: 650991, г. Кемерово, ул. Дворцовая, д. 2
Телефон: 8 (3843) 36-41-41
Факс: 8 (3843) 36-02-62
Web-сайт: <http://www.kuzcsm.ru>
E-mail: info@nf.kuzcsm.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Кузбасский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312319 от 21.11.2017 г.

