

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) СП «Майская ГРЭС» филиала «Хабаровская генерация» АО «ДГК»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) СП «Майская ГРЭС» филиала «Хабаровская генерация» АО «ДГК» (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, отображения 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 - измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии, установленные на объектах АИИС КУЭ.

2-й уровень - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) АИИС КУЭ, который включает в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД), и технические средства приема-передачи данных.

3-й уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК) АИИС КУЭ, включающий в себя сервер, обеспечивающий функции сбора и хранения результатов измерений; технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации; технические средства приема-передачи данных.

Измерительные каналы (ИК) состоят из трех уровней АИИС КУЭ.

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 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 мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на вход УСПД уровня ИВКЭ, где осуществляется хранение измерительной информации, вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, ее накопление и передача накопленных данных на Сервер сбора данных уровня ИВК, находящийся в АО «ДГК» г. Хабаровска.

Дальнейшая передача информации в ИАСУ КУ АО «АТС» и другие смежные субъекты ОРЭ осуществляется по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в виде xml-файлов формата 80020 и других 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 Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе ГЛОНАСС/GPS приемника, встроенного в УСПД. СОЕВ предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени, осуществляемой по сигналам спутников глобальной системы позиционирования - ГЛОНАСС/GPS). Источником сигналов точного времени является встроенный в УСПД ГЛОНАСС/GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более ± 1 мс.

УСПД осуществляет коррекцию времени сервера ИВК и счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент, непосредственно предшествующий коррективке.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (ПО) ТЕЛЕСКОП+, с помощью которого решаются задачи автоматического накопления, обработки, хранения и отображения измерительной информации.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ТЕЛЕСКОП+
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.1.1
Цифровой идентификатор ПО: - сервер сбора данных SERVER_MZ4.dll - АРМ Энергетика ASCUE_MZ4.dll	f851b28a924da7cde6a57eb2ba15af0c cda718bc6d123b63a8822ab86c2751ca
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Защита программного обеспечения обеспечивается применением электронной цифровой подписи, разграничением прав доступа, использованием ключевого носителя.

Уровень защиты ПО - высокий, в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 2 - Состав и метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Канал измерений		Состав измерительного канала				К _{ТТ} ·К _{ТН} ·К _{Сч}	ИВКЭ	Метрологические характеристики		
№№ ИК	Диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (рег. №)	Обозначение, тип		Вид энергии			Основная погрешность ИК ($\pm\delta$), %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации ($\pm\delta$), %	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	
1	Майская ГРЭС, Турбогенератор ТГ №1	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-I	20000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 3,9	
			B	ТОЛ-10-I						
			C	ТОЛ-10-I						
		К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10-66						
			B							
			C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{Сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								
2	Майская ГРЭС, Турбогенератор ТГ №3	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1500/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3	9000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 3,9	
			B	ТПОЛ-10 У3						
			C	ТПОЛ-10 У3						
		К _Т = 0,5 К _{ТН} = 3000/100 № 380-49	A	НТМИ-6						
			B							
			C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{Сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
3	Майская ГРЭС, Турбогенератор ТГ №4	ТГ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 25433-08	A	ТЛО-10 У2	20000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,1	
				B	ТЛО-10 У2						
				C	ТЛО-10 У2						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 363-49	A	НОМ-10			Реактивная	2,5	3,9	
				B	НОМ-10						
				C	НОМ-10						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01									
4	Майская ГРЭС, Газотурбинный генератор ГТГ №6	ТГ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3	20000		ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,1
				B	ТПОЛ-10 У3						
				C	ТПОЛ-10 У3						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10-66				Реактивная	2,5	4,2
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01									
5	Майская ГРЭС, Газотурбинный генератор ГТГ №7	ТГ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3	20000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13		Активная	1,2	5,1
				B	ТПОЛ-10 У3						
				C	ТПОЛ-10 У3						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10-66				Реактивная	2,5	4,2
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01									

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9
6	Майская ГРЭС, Газотурбинный генератор ГТГ №8	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-10-I-2 У2	20000	ARIS MT200-DI00-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,1
			К _{ТТ} = 1000/5	B	ТОЛ-10-I-2 У2					
			№ 15128-07	C	ТОЛ-10-I-2 У2					
		ТН	К _Т = 0,5	A	НТМИ-10-66					
			К _{ТН} = 10000/100	B						
			№ 831-69	C						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								
7	Майская ГРЭС, Газотурбинный генератор ГТГ №9	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТПОЛ-10	200000	ARIS MT200-DI00-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,7
			К _{ТТ} = 1000/5	B	ТПОЛ-10					
			№ 1261-59	C	ТПОЛ-10					
		ТН	К _Т = 0,5	A	НТМИ-10-66					
			К _{ТН} = 10000/100	B						
			№ 831-69	C						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								
8	Майская ГРЭС, ЗРУ- 35кВ, яч.13, ВЛ 35 кВ Майская ГРЭС - Южная с отпайкой на ПС РП-1 (Т5Ф)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-ЭК	28000	ARIS MT200-DI00-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,1
			К _{ТТ} = 400/5	B	ТВ-ЭК					
			№ 39966-10	C	ТВ-ЭК					
		ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1					
			К _{ТН} = 35000/√3/100/√3	B						
			№ 912-70	C						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9							
9	Майская ГРЭС, ЗРУ-35кВ, яч.11, ВЛ 35 кВ Майская ГРЭС - РП-4 с отпайкой на ПС РП-1 (Т4Ф)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 400/5 № 39966-10	A	ТВ-ЭК	28000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2							
				B	ТВ-ЭК												
				C	ТВ-ЭК												
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65 У1												
				B	ЗНОМ-35-65 У1												
				C	ЗНОМ-35-65 У1												
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01													
		10	Майская ГРЭС, ЗРУ-35кВ, яч.10, ВЛ 35 кВ Майская ГРЭС - Тишкино с отпайкой на ПС Капитуль (Т3Ф)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 400/5 № 39966-10						A	ТВ-ЭК	28000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
											B	ТВ-ЭК					
C	ТВ-ЭК																
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-70			A	ЗНОМ-35-65 У1												
				B	ЗНОМ-35-65 У1												
				C	ЗНОМ-35-65 У1												
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03.01													
11	Майская ГРЭС, ЗРУ-35кВ, яч.7, ВЛ 35 кВ Майская ГРЭС - Эгге - Центральная (Т2Ф)			ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 400/5 № 46101-10	A	ТВ-35-VI	28000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
						B	ТВ-35-VI										
		C	ТВ-35-VI														
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65 У1												
				B	ЗНОМ-35-65 У1												
				C	ЗНОМ-35-65 У1												
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01													

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9
12	Майская ГРЭС, ЗРУ-35кВ, яч.4, ВЛ 35 кВ Майская ГРЭС -Эгге (Т15Ф)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 400/5 № 46101-10	A	ТВ-35-VI	28000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				B	ТВ-35-VI					
				C	ТВ-35-VI					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65 У1					
				B	ЗНОМ-35-65 У1					
				C	ЗНОМ-35-65 У1					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								
13	Майская ГРЭС, ЗРУ-35кВ, яч.2, ВЛ 35 кВ Майская ГРЭС - Кислородная (Т1Ф)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 400/5 № 46101-10	A	ТВ-35-VI	28000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				B	ТВ-35-VI					
				C	ТВ-35-VI					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65 У1					
				B	ЗНОМ-35-65 У1					
				C	ЗНОМ-35-65 У1					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								
14	Майская ГРЭС, ЗРУ-10кВ, яч.7, КЛ 10 кВ Майская ГРЭС-ТП-30 (Д3Ф)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3	6000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				B	-					
				C	ТПОЛ-10 У3					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 42661-09	A	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2					
				B	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2					
				C	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
15	Майская ГРЭС, ЗРУ-10кВ, яч.4, КЛ 10 кВ Д4Ф	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 100/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-І-2 У2	2000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,1	
				B	ТОЛ-10-І-2 У2						
				C	ТОЛ-10-І-2 У2						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 42661-09	A	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
				B	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
				C	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01									
16	Майская ГРЭС, ЗРУ- 10кВ, яч.9, КЛ 10 кВ Д6Ф	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 100/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-І-2 У2	2000		ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,1
				B	ТОЛ-10-І-2 У2						
				C	ТОЛ-10-І-2 У2						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 42661-09	A	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
				B	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
				C	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01									
17	Майская ГРЭС, ЗРУ- 10кВ, яч.14, КЛ 10 кВ Д7Ф	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 100/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-І-2 У2	2000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13		Активная	1,2	5,1
				B	ТОЛ-10-І-2 У2						
				C	ТОЛ-10-І-2 У2						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 42661-09	A	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
				B	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
				C	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01									

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
18	Майская ГРЭС, ЗРУ-10кВ, яч.12, КВЛ 10 кВ Д8Ф	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 100/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3	2000	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,1		
				B	ТПОЛ-10 У3							
				C	ТПОЛ-10 У3							
		ТН	К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 42661-09	A	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2			СЭТ-4ТМ.03.01	Реактивная	2,5	4,2	
				B	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2							
				C	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04											
19	Майская ГРЭС, ЗРУ-10кВ, яч.15, КЛ 10 кВ Д9Ф	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 75/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-I-2 У2	1500		ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13	Активная	1,2	5,1	
				B	-							
				C	ТОЛ-10-I-2 У2							
		ТН	К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 42661-09	A	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2				СЭТ-4ТМ.03.01	Реактивная	2,5	4,2
				B	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2							
				C	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04											
20	ТП-1 10кВ Майской ГРЭС, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ силового трансформатора ТСН-11	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 № 36382-07	A	Т-0,66 М У3	80	ARIS MT200-D100-TE-CTM-RZA2 рег. № 53992-13		Активная	1,0	5,5	
				B	Т-0,66 М У3							
				C	Т-0,66 М У3							
		ТН	-	A	-				СЭТ-4ТМ.03.09	Реактивная	2,1	3,3
				B								
				C								
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04											
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с									±5			

Примечания

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовая).

2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

3 Погрешность в рабочих условиях указана для $0,02(0,05) \cdot I_{ном}$, $\cos\varphi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 10 до плюс 30 °С.

4 Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983-2001, счетчики электроэнергии по ГОСТ 30206-94 и ГОСТ Р 52323-2005 в режиме измерения активной электроэнергии, ГОСТ 26035-83 и ГОСТ Р 52425-2005 в режиме измерения реактивной электроэнергии.

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

Таблица 3 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005 и ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005 ГОСТ 26035-83</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -40 до +35 от -40 до +60 от 0 до +40 0,5</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Электросчетчики С Э Т -4 Т М. 03М: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч</p>	<p>140000 2 90000 2</p>

Продолжение таблицы 3

1	2
УСПД: - 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	88000 24 35000 1
Глубина хранения информации Электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее ИВКЭ: - суточных данных о тридцатиминутных приращениях электропотребления (выработки) по каждому каналу, сут, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	35 35 3,5

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчика и УСПД фиксируются факты:
 - попытка несанкционированного доступа;
 - факты связи со счетчиком, приведших к изменениям данных;
 - изменение текущего значения времени и даты при синхронизации времени;
 - отсутствие напряжения при наличии тока в измерительных цепях;
 - перерывы питания

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;
 - ИВК.
- наличие защиты на программном уровне:
 - пароль на счетчике;
 - пароль на УСПД;
 - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей;
 - ИВК.

Возможность коррекции времени в:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки входит техническая документация на АИИС КУЭ и на комплектующие средства измерений. Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-1	17 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10 У3	14 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10 У2	3 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	3 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-ЭК	9 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-35-VI	9 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66 М У3	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	5 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65 У1	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 УХЛ2	3 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	3 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	17 шт.
Контроллеры многофункциональные	ARIS МТ200	1 шт.
Программное обеспечение	ТЕЛЕСКОП+	1 шт.
Методика поверки	МП 206.1-044-2018	1 экз.
Паспорт - Формуляр	РЭП.411711.ХГ-МГРЭС.ФО	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 206.1-044-2018 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) СП «Майская ГРЭС» филиала «Хабаровская генерация» АО «ДГК». Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 09.02.2018 года.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока - в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки;
- трансформаторов напряжения - в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки и/или МИ 2845-2003 Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3...35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации;
- по МИ 3195-2009 ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения. Методика выполнения измерений без отключения цепей;
- по МИ 3196-2009 ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока. Методика выполнения измерений без отключения цепей;
- счетчиков СЭТ-4ТМ.03М - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.145РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.145РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04.12.2007 г.;
- счетчиков СЭТ-4ТМ.03 - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 10.09.2004 г.;
- для УСПД ARIS МТ200 - в соответствии с документом ПБКМ.424359.005 МП «Контроллеры многофункциональные ARIS МТ200. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» 13.05.2013 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, рег. № 27008-04;
- термогигрометр CENTER (мод.314), рег. № 22129-09.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) СП «Майская ГРЭС» филиала «Хабаровская генерация» АО «ДГК», аттестованном ООО «РусЭнергоПром», аттестат аккредитации № RA.RU.312149 от 04.05.2017 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) СП «Майская ГРЭС» филиала «Хабаровская генерация» АО «ДГК»

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 «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»)

ИНН 1434031363

Адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Телефон: +7 (4212) 30-49-14; Факс: +7 (4212) 26-43-87

Web-сайт: www.dvgk.ru; E-mail: dgk@dvgk.rao-esv.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «РусЭнергоПром» (ООО «РусЭнергоПром»)

ИНН 7725766980

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Марии Поливановой, д. 9

Телефон/факс: +7 (499) 753-06-78

E-mail: info@rusenprom.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Телефон: +7 (495) 437-55-77; Факс: +7 (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru; E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.