

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Каскад Вилюйских ГЭС

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Каскад Вилюйских ГЭС (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, потребленной отдельными технологическими объектами, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, передачи и отображения результатов измерений.

### 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-измерительный комплекс (ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи.

2-й уровень – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД), источники бесперебойного питания, технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

3-й уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя центр сбора и обработки данных (ЦСОД) ПАО «Якутскэнерго» на базе программного обеспечения (ПО) «АльфаЦЕНТР», обеспечивающий функции сбора и хранения результатов измерений, устройство синхронизации системного времени (УССВ), технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, технические средства приема-передачи данных.

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.

Каждые 30 минут УСПД уровня ИВКЭ производит опрос цифровых счетчиков по проводным линиям связи с интерфейсом RS-485. Полученная информация записывается в энергонезависимую память УСПД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных. Данные из УСПД поступают в ЦСОД ПАО «Якутскэнерго» уровня ИВК для последующего хранения и передачи.

ЦСОД ПАО «Якутскэнерго» при помощи ПО «АльфаЦЕНТР» осуществляет автоматизированный и/или по запросу сбор и хранение результатов измерений, формирование и отправку отчетных документов в XML-формате в программно – аппаратный комплекс коммерческого оператора (ПАК КО) АО «АТС» и заинтересованным субъектам ОРЭМ. Результаты измерений в XML-формате, отправляемые в ПАК КО АО «АТС», подписываются электронной цифровой подписью (ЭЦП).

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая выполняет законченную функцию измерений времени и обеспечивает синхронизацию времени в АИИС КУЭ. СОЕВ создана на основе GPS-приемников сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS), входящего в состав устройства синхронизации системного времени (УССВ). В состав СОЕВ входят часы УСПД, счетчиков, ЦСОД ПАО «Якутскэнерго».

Синхронизация часов ЦСОД ПАО «Якутскэнерго» с единым временем обеспечивается подключенным к нему УССВ. Коррекция часов ЦСОД ПАО «Якутскэнерго» происходит при расхождении часов ЦСОД ПАО «Якутскэнерго» и УССВ более чем на  $\pm 1$  с (программируемый параметр).

Синхронизация часов УСПД с единым временем обеспечивается подключенным к нему УССВ. Коррекция часов УСПД происходит при расхождении часов УСПД и УССВ более чем на  $\pm 1$  с (программируемый параметр).

Часы счетчиков синхронизируются от часов УСПД с периодичностью не реже 1 раза в сутки, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД более чем на  $\pm 2$  с (программируемый параметр).

Журналы событий счетчика электрической энергии и УСПД отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение «АльфаЦЕНТР», в состав которого входят программные модули, указанные в таблице 1. ПО «АльфаЦЕНТР» обеспечивает ведение журналов фиксации ошибок, фиксацию изменения параметров, защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа, защиту передачи данных с помощью контрольных сумм.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 15.10.01
Цифровой идентификатор метрологически значимой части ПО ac_metrology.dll	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

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

Уровень защиты ПО – «средний», в соответствии с Р 50.2.077-2014.

**Метрологические и технические характеристики**

Состав ИК АИИС КУЭ, основные метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 2 – 4.

Таблица 2 - Состав ИК АИИС КУЭ и их метрологические характеристики

№№ ИК	Наименование точки измерений	Измерительные компоненты				Вид электроэнергии
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/ УССВ	
1	2	3	4	5	6	7
1	Каскад Вилюйских ГЭС, 1Г (13,8 кВ)	ТШЛ-СЭЦ-20-02 У2 Кл.т. 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 5000/5 Рег. № 59869-15	ЗНОМ-15-63 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 13800/√3/100/√3 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	RTU-327LV Рег. № 41907-09/  УССВ-2 Рег. № 54074-13	Активная  Реактивная
2	Каскад Вилюйских ГЭС, 2Г (13,8 кВ)	ТШЛ-СЭЦ-20-02 У2 Кл.т. 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 5000/5 Рег. № 59869-15	ЗНОМ-15-63 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 13800/√3/100/√3 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная  Реактивная
3	Каскад Вилюйских ГЭС, 3Г (13,8 кВ)	ТШЛ-СВЭЛ-20-2.1 УХЛ2 Кл.т. 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 5000/5 Рег. № 67629-17	ЗНОМ-15-63 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 13800/√3/100/√3 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная  Реактивная
4	Каскад Вилюйских ГЭС, 4Г (13,8 кВ)	ТШЛ-СВЭЛ-20-2.1 УХЛ2 Кл.т. 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 5000/5 Рег. № 67629-17	ЗНОМ-15-63 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 13800/√3/100/√3 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная  Реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
5	Каскад Вилюйских ГЭС, 5Г (13,8 кВ)	ТШЛ-15ТС Кл.т. 0,2 К <sub>ТТ</sub> = 5000/5 Рег. № 5715-76	ЗНОМ-15-63 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 13800/√3/100/√3 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	RTU-327LV Рег. № 41907-09/ УССВ-2 Рег. № 54074-13	Активная Реактивная
6	Каскад Вилюйских ГЭС, 6Г (13,8 кВ)	ТШЛ-15ТС Кл.т. 0,2 К <sub>ТТ</sub> = 5000/5 Рег. № 5715-76	ЗНОМ-15-63 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 13800/√3/100/√3 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная Реактивная
7	Каскад Вилюйских ГЭС, 7Г (13,8 кВ)	ТШЛ-15ТС Кл.т. 0,2 К <sub>ТТ</sub> = 5000/5 Рег. № 5715-76	ЗНОМ-15-63 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 13800/√3/100/√3 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная Реактивная
8	Каскад Вилюйских ГЭС, 8Г (13,8 кВ)	ТШЛ-15ТС Кл.т. 0,2 К <sub>ТТ</sub> = 5000/5 Рег. № 5715-76	ЗНОМ-15-63 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 13800/√3/100/√3 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная Реактивная
9	Каскад Вилюйских ГЭС, ЗРУ-1-220 кВ, 1СШ, ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС - Районная с отпайкой на ПС Чернышевская (Л-202)	TG245N УХЛ1 Кл.т. 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1200/1 Рег. № 30489-09	НАМИ-220 УХЛ1 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная Реактивная
10	Каскад Вилюйских ГЭС, ЗРУ-1-220 кВ, 2СШ, ВЛ-220кВ Каскад Вилюйских ГЭС - Айхал (Л-208)	ТФНД-220-1 Кл.т. 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/1 Рег. № 3694-73	НКФ-220-58 У1 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3 Рег. № 14626-95	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная Реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
11	Каскад Вилюйских ГЭС, ЗРУ-2-220 кВ, 4СШ, ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС - Районная с отпайкой на ПС Чернышевская (Л-201)	TG245N УХЛ1 Кл.т. 0,2S Ктт = 1200/1 Рег. № 30489-09	НКФ-220-58 У1 Кл.т. 0,5 Ктн = 220000/√3/100/√3 Рег. № 14626-95	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	RTU-327LV Рег. № 41907-09/  УССВ-2 Рег. № 54074-13	Активная  Реактивная
12	Каскад Вилюйских ГЭС, ЗРУ-2-220 кВ, 4СШ, ВЛ-220кВ Каскад Вилюйских ГЭС - Айхал (Л-203)	ТФНД-220-1 Кл.т. 0,5 Ктт = 600/1 Рег. № 3694-73	НКФ-220-58 У1 Кл.т. 0,5 Ктн = 220000/√3/100/√3 Рег. № 14626-95	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная  Реактивная
13	Каскад Вилюйских ГЭС, ЗРУ-2-220 кВ, 3СШ, ВЛ-220кВ Каскад Вилюйских ГЭС - Айхал (Л-204)	ТФНД-220-1 Кл.т. 0,5 Ктт = 600/1 Рег. № 3694-73	НКФ-220-58 У1 Кл.т. 0,5 Ктн = 220000/√3/100/√3 Рег. № 14626-95	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная  Реактивная
14	Каскад Вилюйских ГЭС, ЗРУ-2-220 кВ, 4СШ, ВС-4-0	ТФНД-220-1 Кл.т. 0,5 Ктт = 600/1 Рег. № 3694-73	НКФ-220-58 У1 Кл.т. 0,5 Ктн = 220000/√3/100/√3 Рег. № 14626-95	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная  Реактивная
15	Каскад Вилюйских ГЭС, ЗРУ-2-220 кВ, 3СШ, ВС-3-0	ТФНД-220-1 Кл.т. 0,5 Ктт = 600/1 Рег. № 3694-73	НКФ-220-58 У1 Кл.т. 0,5 Ктн = 220000/√3/100/√3 Рег. № 14626-95	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		Активная  Реактивная
16	Каскад Вилюйских ГЭС, ЗРУ-1-220 кВ, 1СШ, ВС-1-4	ТФНД-220-1 Кл.т. 0,5 Ктт = 600/1 Рег. № 3694-73	НАМИ-220 УХЛ1 Кл.т. 0,5 Ктн = 220000/√3/100/√3 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		Активная  Реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
17	Каскад Виллойских ГЭС, ЗРУ-1-220 кВ, 2СШ, ВС-1-2	ф. А, С: ТФНД-220-I ф. В: ТФЗМ-220Б-III Кл.т. 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/1 ф. А, С: Рег. № 3694-73 ф. В: Рег. № 26006-06	НАМИ-220 УХЛ1 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	RTU-327LV Рег. № 41907-09/  УССВ-2 Рег. № 54074-13	Активная  Реактивная
18	Каскад Виллойских ГЭС, ЗРУ-1-220 кВ, 2СШ, ВС-2-3	ТФНД-220-I Кл.т. 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/1 Рег. № 3694-73	НКФ-220-58 У1 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3 Рег. № 14626-95	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		Активная  Реактивная
19	Каскад Виллойских ГЭС, ввод 13,8 кВ ТСН-9Т	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		Активная  Реактивная
20	Каскад Виллойских ГЭС, ввод 13,8 кВ ТСН-10Т	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		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 Предприятие-владелец не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов.

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

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ( $\pm\delta$ ), %	Границы погрешности в рабочих условиях ( $\pm\delta$ ), %
1 - 4	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,7
5 - 8	Активная	0,8	2,4
	Реактивная	1,6	1,9
9, 11	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,6	2,0
10, 12 – 18	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,8
19, 20	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,2
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие <math>P = 0,95</math>.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока <math>2(5)\% I_{ном}</math>, <math>\cos\varphi = 0,5</math> и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 15 до плюс 35 °С.</p>			

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности</li> <li>- частота, Гц</li> <li>- температура окружающей среды, °С</li> </ul>	<p>от 99 до 101</p> <p>от 100 до 120</p> <p>0,87</p> <p>от 49,8 до 50,2</p> <p>от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности</li> <li>- частота, Гц</li> </ul> <p>температура окружающей среды, °С</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для ТТ и ТН</li> <li>- для электросчетчиков</li> <li>- для УСПД</li> <li>- для УССВ</li> </ul>	<p>от 90 до 110</p> <p>от 2(5) до 120</p> <p>от 0,5<sub>инд.</sub> до 0,8<sub>емк.</sub></p> <p>от 49,6 до 50,4</p> <p>от -5 до +40</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от -20 до +50</p> <p>от -10 до +55</p>

Продолжение таблицы 4

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-17):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-08):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>УССВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- коэффициент готовности, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul>	<p>220 000</p> <p>2</p> <p>140 000</p> <p>2</p> <p>35 000</p> <p>24</p> <p>35 000</p> <p>24</p> <p>0,99</p> <p>1</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Электросчетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее</li> </ul> <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее</li> </ul> <p>Сервер:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</li> </ul>	<p>45</p> <p>45</p> <p>3,5</p>

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике и УСПД;
  - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - счетчика электрической энергии;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - УСПД;



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

- счетчика электрической энергии;
- УСПД;
- сервера БД.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере БД (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (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	Обозначение	Количество
Трансформаторы тока	ТШЛ-СЭЩ-20-02 У2	6 шт.
Трансформаторы тока	ТШЛ-СВЭЛ-20-2.1 УХЛ2	6 шт.
Трансформаторы тока	ТШЛ-15ТС	12 шт.
Трансформаторы тока	TG245N УХЛ1	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-220-1	23 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-220Б-III	1 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	4 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-15-63	24 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ-220-58 У1	9 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	2 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	20 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327LV	1 шт.
Устройства синхронизации системного времени	УССВ-2	2 шт.
Методика поверки	МП-312235-059-2019	1 экз.
Формуляр	ЯЭ.03-19.ФО	1 экз.

## **Поверка**

осуществляется по документу МП-312235-059-2019 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Каскад Виллойских ГЭС. Методика поверки», утвержденному ООО «Энергокомплекс» 28.02.2019 г.

Основные средства поверки:

- ТТ по ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки;
- ТН по ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки и/или МИ 2845-2003 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения  $6/\sqrt{3} \dots 35$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации, МИ 2925-2005 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения  $35 \dots 330/\sqrt{3}$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя;
- по МИ 3196-2009 ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока. Методика выполнения измерений без отключения цепей;
- по МИ 3195-2009 ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения. Методика выполнения измерений без отключения цепей;
- счетчиков СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-08) – 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.03М (рег. № 36697-17) – в соответствии с документом ИЛГШ.411152.145РЭ1 «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 03.04.2017 г.;
- УСПД RTU-327LV – в соответствии с документом «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки. ДЯИМ.466215.007 МП», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.;
- УССВ-2 - в соответствии с документом МП-РТ-1906-2013 (ДЯИМ.468213.001МП) «Устройства синхронизации системного времени УССВ-2. Методика поверки», утвержденным руководителем ФБУ «Ростест-Москва» 17.05.2013 г.;
- радиочасы МИР РЧ-02.00 (рег. № 46656-11);
- прибор комбинированный Testo 622 (рег. № 53505-13).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке АИИС КУЭ.

## **Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Каскад Виллойских ГЭС», 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) Каскад Виллойских ГЭС**

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**

Публичное акционерное общество «Якутскэнерго» (ПАО «Якутскэнерго»)  
ИНН 1435028701  
Адрес: 677000, г. Якутск, ул. Федора Попова, д. 14  
Телефон: +7 (4112) 49-73-99  
Факс: +7 (4112) 21-13-55  
E-mail: [inform@yakutskenergo.ru](mailto:inform@yakutskenergo.ru)

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «РусЭнергоПром»  
(ООО «РусЭнергоПром»)  
ИНН 7725766980  
Адрес: 117218, г. Москва, ул. Большая Черёмушкинская, д. 25, стр. 97, этаж 3, к. 309  
Телефон: +7 (499) 397-78-12  
Факс: +7 (499) 753-06-78  
E-mail: [info@rusenprom.ru](mailto:info@rusenprom.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомплекс»  
(ООО «Энергокомплекс»)  
Адрес: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Мичурина, д. 26, 3  
Телефон: +7 (351) 958-02-68  
E-mail: [encomplex@yandex.ru](mailto:encomplex@yandex.ru)

Аттестат аккредитации ООО «Энергокомплекс» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.