

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (6 очередь)

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (6 очередь) (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением, распределенной функцией измерения и состоит из 70 измерительных каналов (ИК)

Измерительные каналы состоят из трех уровней АИИС КУЭ:

Первый уровень - измерительно-информационный комплекс (ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс регионального Центра энергоучета (ИВКЭ), реализован на базе устройства сбора и передачи данных RTU-327 (УСПД), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК;

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» на базе ПО «ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА», УССВ-16HVS, УССВ-35HVS, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется формирование и хранение поступающей информации.

Далее по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, данные передаются в Центр сбора данных ОАО «РЖД», где происходит оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи стандарта GSM. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически, путем межсерверного обмена.

Обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН) происходит автоматически в счетчике, либо в УСПД, либо в ИВК.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с единым календарным временем.

Дальнейшая передача информации от сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в АО «АТС» за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», а также в АО «СО ЕЭС» и другим смежным субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляется по каналу связи сети Internet в виде xml-файлов в соответствии с регламентами ОРЭМ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени. Для обеспечения единства измерений используется единое календарное время. СОЕВ создана на основе приемников сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS) УССВ-16HVS, УССВ - 35HVS (УССВ). В состав СОЕВ входят часы УСПД, счетчиков, Центра сбора данных ОАО «РЖД» и сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Сравнение показаний часов сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и УССВ-16HVS происходит при каждом сеансе связи сервер - УССВ. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов Центра сбора данных ОАО «РЖД» и УССВ-35HVS происходит при каждом сеансе связи сервер - УССВ. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов УСПД и Центра сбора данных ОАО «РЖД» происходит при каждом сеансе связи УСПД - сервер. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик - УСПД. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Погрешность системного времени не превышает ± 5 с.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА» в состав которого входят программы, указанные в таблицах 1 - 2.

ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчётности виде, взаимодействия со смежными системами.

ПО обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА».

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО ИВК Центра сбора данных ОАО «РЖД»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО ИВК ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.01
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ac_metrology.dll)	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Идентификационное наименование ПО	ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 3, нормированы с учетом ПО.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений - 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 3 - 4.

Таблица 3 - Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические и технические характеристики

№№ ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ					К _{ТТ} ·К _{ТН} ·К _{Сч}	Вид энергии	Метрологические характеристики							
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (Рег. №)	Обозначение, тип	Заводской номер	ИВКЭ	Основная погрешность, (±δ), %			Погрешность в рабочих условиях, (±δ), %							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10							
1	ПС 110/27,5/10 кВ Ацвеж-тяговая, ОРУ-110 кВ, Ввод-Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110УХЛ1	1373	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	220 000	Активная	0,5	2,0					
				В	ТБМО-110УХЛ1	1342										
				С	ТБМО-110УХЛ1	1354										
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	1063						Активная	0,5	2,0		
				В	НАМИ-110 УХЛ1	1058										
				С	НАМИ-110 УХЛ1	1065										
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{Сч} = 1 № 16666-97	ЕА02RAL-РЗВ-4		1126411	Реактивная	1,1	2,1									
2	ПС 110/27,5/10 кВ Ацвеж-тяговая, ОРУ-110 кВ, Ввод-Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 № 23256-05	А				ТБМО-110УХЛ1	1368	220 000	Активная				0,5	2,0
				В				ТБМО-110УХЛ1	1372							
				С				ТБМО-110УХЛ1	1365							
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000:√3/100:√3№ 24218-08	А				НАМИ-110 УХЛ1	1064			Реактивная	1,1	2,1		
				В				НАМИ-110 УХЛ1	1059							
				С	НАМИ-110 УХЛ1	1066										
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{Сч} = 1 № 16666-97	ЕА02RAL-РЗВ-4		1126412												

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
9	ПС 220/35/27,5/10 кВ Марадьково-тяговая, ОРУ-35 кВ, ф.2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 № 37491-08	A	STSM-38	09/48786	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	52500	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
				B	STSM-38	09/48788					
				C	STSM-38	09/48783					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/100 № 19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1	45					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		1196911							
10	ПС 220/35/27,5/10 кВ Марадьково-тяговая, ОРУ-35 кВ, ф.1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 75/1 № 37491-08	A	STSM-38	09/48902	26250	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2	
				B	STSM-38	09/48905					
				C	STSM-38	09/48899					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/100 № 19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1	47					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		1196893							
11	ПС 220/35/27,5/10 кВ Марадьково-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.8	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3318	2000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2	
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3327					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	1199					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C25-T		4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
12	ПС 220/35/27,5/10 кВ Марадьково-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3322	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3196					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	933					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C25-T		1022854							
13	ПС 220/35/27,5/10 кВ Марадьково-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	270	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	6000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	337					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	933					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C25-T		1022838							
14	ПС 220/35/27,5/10 кВ Марадьково-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 75/5 № 25433-08; 15128-07	A	ТЛО-10	3	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2500	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10-1-8 У2	30513					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	933					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C25-T		1002757							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
15	ПС 220/35/27,5/10 кВ Мардыково-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	4250	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная	0,8	2,2
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	4251					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	933					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C25-T		1022842							
16	ПС 220/35/27,5/10 кВ Мардыково-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-08; 15128-07	A	ТЛО-10	3193					
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10-1-8 У2	30514					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	1199					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C25-T		1002753							
17	ПС 220/35/27,5/10 кВ Мардыково-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3336					
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3206					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	1199					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C25-T		1002728							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
21	ПС 220/35/27,5/10 кВ "Рехино тяговая", РУ-27,5 кВ, Ввод Т2-27,5кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 № 3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	3541	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	55000	Активная	1,2	5,7
				В	ТФЗМ-35Б-1У1	2988					
				С	-	-					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 27500/100 № 912-07	А	ЗНОМ-35-65	831028					
				В	ЗНОМ-35-65	800609					
				С	-	-					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-3		1088302							
22	ПС 220/35/27,5/10 кВ "Рехино тяговая", РУ-35 кВ, Ввод Т1-35кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 № 37491-08	А	STSM-38	09/48875	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	105000	Активная	0,5	2,0
				В	STSM-38	09/48876					
				С	STSM-38	09/48877					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 35000/100 № 19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1	112					
				В							
				С							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		1196885							
23	ПС 220/35/27,5/10 кВ "Рехино тяговая", РУ-35 кВ, Ввод Т2-35кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 № 37491-08	А	STSM-38	09/48890	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	105000	Активная	0,5	2,0
				В	STSM-38	09/48894					
				С	STSM-38	09/48901					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 35000/100 № 19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1	112					
				В							
				С							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4		1188501							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
24	ПС 220/35/27,5/10 кВ Рехино-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/5 № 25433-11	А	ТЛО-10	14-22139	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	4000	Активная	1,0	2,8
				В	-	-					
				С	ТЛО-10	14-22140					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	942					
				В							
				С							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	ЕА05РАL-В-3		1088251							
25	ПС 220/35/27,5/10 кВ Рехино-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 200/5 № 7069-07	А	ТОЛ-10	18248	4000	Активная	1,0	2,9	
				В	-	-					
				С	ТОЛ-10	18252					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	942					
				В							
				С							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	ЕА05РАL-В-3		1088264							
26	ПС 110/35/27,5/10 кВ Игодино-тяговая, ОРУ-110 кВ, Ввод-Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	1350	220000	Активная	0,5	2,0	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	1381					
				С	ТБМО-110 УХЛ1	1340					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	1029					
				В	НАМИ-110 УХЛ1	596					
				С	НАМИ-110 УХЛ1	982					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4		1126478							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
27	ПС 110/35/27,5/10 кВ Игодино-тяговая, ОРУ-110 кВ, Ввод-Г-2-110 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	1347	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Пер. № 41907-09	220000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	1345						
				C	ТБМО-110 УХЛ1	1356						
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1006						
				B	НАМИ-110 УХЛ1	1011						
				C	НАМИ-110 УХЛ1	1020						
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4		1126446								
28	ПС 110/35/27,5/10 кВ Игодино-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	3343		RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Пер. № 41907-09	4000	Активная	1,0	2,8
				B	-	-						
				C	ТЛО-10	3350						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	1117						
				B								
				C								
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	ЕА05РАL-В-3		1088247								
29	ПС 110/35/27,5/10 кВ Игодино-тяговая, КРУН-10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 75/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	3210	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Пер. № 41907-09		4000	Активная	1,0	2,8
				B	-	-						
				C	ТЛО-10	3238						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	1117						
				B								
				C								
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	ЕА05РАL-В-3		1088256								

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
30	ПС 110/35/27,5/6 кВ Лянгасово-тяговая, ОРУ - 110 кВ, Отпайка ВЛ-110 кВ Пасегово-Оричи	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 300/1 № 16635-97	A	ТГФ-110	818	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	330000	Активная	0,8	2,4	
				B	ТГФ-110	821						
				C	ТГФ-110	819						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1899						
B	НАМИ-110 УХЛ1			1920								
C	НАМИ-110 УХЛ1			1898								
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 16666-97	EA02RAL-P4B-4		1047752								
31	ПС 110/35/27,5/6 кВ Лянгасово-тяговая, ОРУ - 110 кВ, ВЛ- 110 кВ Киров-Лянгасово	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 300/1 № 16635-97	A	ТГФ-110	823		RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	330000	Активная	0,8	2,4
				B	ТГФ-110	820						
				C	ТГФ-110	822						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1897						
B	НАМИ-110 УХЛ1			1870								
C	НАМИ-110 УХЛ1			2051								
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 16666-07	EA02RALX-P3B-4W		1169092								
32	ПС 110/35/27,5/6 кВ Лянгасово-тяговая, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ №5 "Лянгасово- Стрижи с отп.на Победилово"	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 № 37491-08	A	STSM-38 УХЛ-1	48827	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09		70000	Активная	0,5	2,0
				B	STSM-38 УХЛ-1	47535						
				C	STSM-38 УХЛ-1	48421						
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 35000/100 № 19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1	44						
B												
C												
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB- DW-4		1196910								

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
39	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.РП2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3320	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3332					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	937					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1115482							
40	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3108	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3480					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	937					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1080809							
41	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.РП1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3328	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3330					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	946					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1115486							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
42	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 75/5 № 38395-08	A	ТОЛ-10	15260	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	15262					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	946					
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1115473					
43	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3037	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3110					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	946					
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1088368					
44	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 № 38395-08	A	ТОЛ-10	15261	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	3360					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	946					
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-3		1088255					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
45	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3325	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3334					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	946					
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1088400					
46	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3335	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3319					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	937					
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-3		1088245					
47	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/5 № 25433-11	A	ТЛО-10	3046	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-	-					
				C	ТЛО-10	3044					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	937					
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1115483					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
48	ПС 220/35/27,5/10 кВ Фаленки-тяговая, ЗРУ-10 кВ, ф.9	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-11	А	ТЛО-10	3321	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная	0,8	2,2
				В	-	-					
				С	ТЛО-10	3331					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	937					
В											
С											
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 14555-99	A1R-3-0L-C25-T		1022810							
49	ТПС 110/27,5/10 кВ Вятские Поляны, ОРУ-110 кВ, Ввод ВЛ-110 кВ Тяговая-1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 № 36672-08	А	ТГФМ-110П* УХЛ1*	5651		330000	Активная	0,5	2,0
				В	ТГФМ-110П* УХЛ1*	5643					
				С	ТГФМ-110П* УХЛ1*	5663					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	5445					
				В	НАМИ-110 УХЛ1	5615					
				С	НАМИ-110 УХЛ1	5601					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		1219474							
50	ТПС 110/27,5/10 кВ Вятские Поляны, ОРУ-110 кВ, Ввод ВЛ-110 кВ Тяговая-2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 № 36672-08	А	ТГФМ-110П* УХЛ1*	5648	330000	Активная	0,5	1,9	
				В	ТГФМ-110П* УХЛ1*	5649					
				С	ТГФМ-110П* УХЛ1*	5650					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	5202					
				В	НАМИ-110 УХЛ1	5446					
				С	НАМИ-110 УХЛ1	5188					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		1219478							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
54	ПС 110/35/27,5/10 кВ Шабалино, КРУН-10 кВ, ф.8	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 № 38395-08	A	ТОЛ-10	7450	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	4000	Активная	1,2	5,7
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	7446					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ 2	700					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-4		1102714							
55	ПС 110/35/27,5/10 кВ Шабалино, КРУН-10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	7452	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	4000	Активная	1,2	5,7
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	7448					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ 2	700					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-4		1102661							
56	ПС 110/35/27,5/10 кВ Шабалино, КРУН-10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	7466	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	7461					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ 2	700					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-4		1102624							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
57	ПС 110/35/27,5/10 кВ Шабалино, КРУН-10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 № 38395-08	A	ТОЛ-10	7455	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	1500	Активная	1,2	5,7
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	7456					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ 2	700					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-4		1102673							
58	ПС 110/35/27,5/10 кВ Шабалино, КРУН-10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	7558	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	7559					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ 2	679					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-4		1126850							
59	ПС 110/35/27,5/10 кВ Шабалино, КРУН-10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	7414	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	3000	Активная	1,2	5,7
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	7417					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ 2	679					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-4		1102672							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
60	ПС 110/35/27,5/10 кВ Шабалино, КРУН-10 кВ, ф.2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 № 38395-08	A	ТОЛ-10	16822	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	1500	Активная	1,2	5,7
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	16823					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ1 2	679					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-P3B-3		1102604							
61	ПС 110/35/27,5/10 кВ Шабалино, КРУН-10 кВ, ф.1	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 100/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	18529	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	2000	Активная	1,0	2,9
				B	-	-					
				C	ТОЛ-10	18377					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ1 2	679					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-4		1102641							
62	ПС 220/35/27,5/10 кВ "Бумкомбинат", ОРУ-220, Ввод Т1-220кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 № 20645-12	A	ТГФ-220П*	275	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	165000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФ-220П*	273					
				C	ТГФ-220П*	270					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	505					
				B	НАМИ-220 УХЛ1	564					
				C	НАМИ-220 УХЛ1	425					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 16666-97	EA02RALX-P3B-4		1142928							
								Реактивная	2,5	3,5	
									Реактивная	1,8	2,8
									Реактивная	1,1	2,1

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
63	ПС 220/35/27,5/10 кВ "Бумкомбинат", ОРУ-220, Ввод Т2-220кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 № 20645-12	A	ТГФ-220П*	271	RTU-327 Зав. № 000770; 000769 Рег. № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТГФ-220П*	274					
				C	ТГФ-220П*	272					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	547					
				B	НАМИ-220 УХЛ1	559					
				C	НАМИ-220 УХЛ1	558					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA02RALX-P3B-4		1142871							
64	ПС "Ахпун-Тяговая", Ввод-1 35кВ от ВЛ-35кВ М-9	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 № 37491-08	A	STSM-38	08/44649	RTU-327 Зав. № 1134 Рег. № 41907-09	105000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
				B	STSM-38	08/44602					
				C	STSM-38	08/44581					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 35000/100 № 19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1	35					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		1187436							
65	ПС "Ахпун-Тяговая", Ввод-2 35кВ от ВЛ-35кВ М-10	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 № 37491-08	A	STSM-38	08/44638	RTU-327 Зав. № 1134 Рег. № 41907-09	105000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
				B	STSM-38	08/44564					
				C	STSM-38	08/44571					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 35000/100 № 19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1	40					
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		1187471							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
66	ПС "Калары-Тяговая", фидер №6 10кВ	ТТ	К _T = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	22805	RTU-327 Зав. № 1134 Рег. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-	-					
				C	ТПЛМ-10	16619					
		ТН	К _T = 0,5 К _{ТТ} = 10000:√3/100:√3 № 3344-04	A	ЗНОЛ.06	6195					
				B	ЗНОЛ.06	7102					
				C	ЗНОЛ.06	6277					
Счетчик	К _T = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA05RAL-B-3		1119364							
67	ПС "Шереш-тяговая", Ввод-1 6кВ от КЛ-6кВ ф.6-19-Г	ТТ	К _T = 0,2S К _{ТТ} = 800/5 № 30709-06	A	ТЛП-10-3	10179	RTU-327 Зав. № 1134 Рег. № 41907-09	9600	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
				B	-	-					
				C	ТЛП-10-3	10254					
		ТН	К _T = 0,5 К _{ТТ} = 6000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	642					
				B							
				C							
Счетчик	К _T = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA02RL-P1B-3		1140085							
68	ПС "Шереш-тяговая", Ввод-2 6кВ от КЛ-6кВ ф.6-28-Г	ТТ	К _T = 0,2S К _{ТТ} = 600/5 № 30709-06	A	ТЛП-10-3	12021	RTU-327 Зав. № 1134 Рег. № 41907-09	7200	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
				B	-	-					
				C	ТЛП-10-3	12019					
		ТН	К _T = 0,5 К _{ТТ} = 6000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	1888					
				B							
				C							
Счетчик	К _T = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 16666-97	EA02RL-P1B-3		1139947							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
69	ТПС Новокузнецк-Северный, Ввод-1 10кВ от КЛ-10кВ яч.17	ТТ	К _T = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 № 30709-06	A	ТЛП-10-3	12137	RTU-327 Зав. № 1134 Рег. № 41907-09	20000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-	-					
				C	ТЛП-10-3	12178					
		ТН	К _T = 0,5 К _{ТТ} = 10000:√3/100:√3 № 3344-04	A	ЗНОЛ.06	16716					
				B	ЗНОЛ.06	16527					
				C	ЗНОЛ.06	16523					
Счетчик	К _T = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1123531							
70	ТПС Новокузнецк-Северный, Ввод-2 10кВ от КЛ-10кВ яч.36	ТТ	К _T = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 № 30709-06	A	ТЛП-10-3	12153	RTU-327 Зав. № 1134 Рег. № 41907-09	20000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-	-					
				C	ТЛП-10-3	12195					
		ТН	К _T = 0,5 К _{ТТ} = 10000:√3/100:√3 № 3344-04	A	ЗНОЛ.06	16008					
				B	ЗНОЛ.06	17059					
				C	ЗНОЛ.06	17055					
Счетчик	К _T = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 16666-97	EA05RL-B-3		1123483							

Примечания

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (30 минут).

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

3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\phi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.

4 Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с такими же метрологическими характеристиками. Допускается замена УССВ, УСПД на однотипные утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном собственником порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 4 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\phi$ температура окружающей среды °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005 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 +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 1(5) до 120 от 0,5 инд до 0,8 емк от -10 до +40 от -40 до +55 от +1 до +50 0,5</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: электросчетчики А л ь ф а А 1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более электросчетчики ЕвроАльфа: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более электросчетчики АЛЬФА: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более</p>	<p>120000 3 50000 3 120000 3</p>

Продолжение таблицы 4

1	2
УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	40000
УССВ-16HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	44000
УССВ-35HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	35000
сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	70000
Глубина хранения информации электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее	45
УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сутки	45
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера, 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 счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;

Защищённость применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (6 очередь) типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Рег. №	Количество, шт./экз.
1	2	3	4
Трансформаторы тока	ТБМО-220УХЛ1	27069-05	6
Трансформаторы тока	ТГФ-220П*	20645-12	6
Трансформаторы тока	ТГФМ-220 П*	36671-12	6
Трансформаторы тока	ТБМО-110УХЛ1	23256-05	18
Трансформаторы тока	ТГФМ-110П* УХЛ1*	36672-08	6
Трансформаторы тока	STSM-38	37491-08	24
Трансформаторы тока	ТФН-35М	3690-73	2
Трансформаторы тока	ТФНД-35М (ТФЗМ-35Б-1У1)	3689-73	4
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	2363-68	2
Трансформаторы тока	ТЛП-10-3	30709-06	8
Трансформаторы тока	ТЛО-10	25433-03	4
Трансформаторы тока	ТЛО-10	25433-08	16
Трансформаторы тока	ТЛО-10	25433-11	30
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-1-8 У2	15128-07	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	7069-07	12
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	38395-08	10
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	2473-05	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	20344-05	18
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	24218-08	30
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	19813-05	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	19813-09	5
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	912-54	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	912-07	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	11094-87	1
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	20186-00	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	20186-05	11
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	3344-04	9

Продолжение таблицы 5

Наименование компонента	Тип компонента	Рег. №	Количество, шт./экз.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	16666-97	43
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	16666-07	1
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	31857-06	14
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	31857-11	2
Счетчики электроэнергии многофункциональные	АЛЬФА	14555-99	10
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	41907-09	3
Методика поверки	МП 206.1-072-2017	—	1
Формуляр	13526821.4611.072.ЭД.ФО	—	1
Технорабочий проект	13526821.4611.072.Т1.01 П4	—	1

Поверка

осуществляется по документу МП 206.1-072-2017 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (6 очередь). Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 30.03.2017 г.

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;
- по МИ 3195-2009 ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения без отключения цепей. Методика выполнения измерений;
- по МИ 3196-2009 ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока без отключения цепей. Методика выполнения измерений;
- счетчиков электрической энергии ЕвроАЛЬФА (Рег. № 16666-97) - по методике поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5 и установок ЦУ 6800 для счетчиков классов точности 1,0 и 2,0;
- счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (Рег. № 31857-06) - в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19.05.2006 г.;
- счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (Рег. № 31857-11) - по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки ДЯИМ.411152.018 МП», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г.;
- счетчиков электрической энергии Альфа (Рег. №14555-02) - по методике поверки «Многофункциональные счетчики электрической энергии типа АЛЬФА с помощью установок МК 6800, МК 6801 или эталонного ваттметра-счетчика ЦЭ6802;
- УСПД RTU-327 (Рег. № 41907-09) - по документу ДЯИМ.466215.007 МП «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), Рег № 27008-04;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы с счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- 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 13526821.4611.072.Т1.01 П4 «Технорабочий проект системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (6 очередь)».

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (6 очередь)

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

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)

ИНН 7706284124

Адрес: 105066, г. Москва, ул. Ольховская, д. 27, стр. 3

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

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

Телефон: +7 (495) 437-55-77

Факс: +7 (495) 437-56-66

E-mail: office@vniims.ru, www.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.

« ____ » _____ 2017 г.