

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «21» апреля 2025 г. № 777

Регистрационный № 95212-25

Лист № 1
Всего листов 13

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Иркутской области (1-ая очередь)

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Иркутской области (1-ая очередь) (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, соотнесения результатов измерений к национальной шкале координированного времени Российской Федерации UTC(SU), 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.

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК) включает 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) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД»;

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя сервер ОАО «РЖД», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, АРМ.

Сервер ОАО «РЖД» создан на базе программного обеспечения (ПО) «ГОРИЗОНТ».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» создан на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2».

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика. 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. Счетчики электрической энергии сохраняют в регистрах памяти фиксируемые события с привязкой к шкале времени UTC(SU).

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД», где осуществляется формирование и хранение информации. Допускается опрос счетчиков любым УСПД ОАО «РЖД» в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса.

Далее данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер ОАО «РЖД», где осуществляется оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

Передача информации об энергопотреблении от сервера ОАО «РЖД» на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически путем межсерверного обмена.

Допускается в качестве резервного канала сбора и передачи данных опрос любого счетчика сервером ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» с использованием каналаобразующего оборудования стандарта GSM.

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

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в виде макетов XML формата 80020, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» также обеспечивает сбор/передачу данных по электронной почте Internet (E-mail) при взаимодействии с АИИС КУЭ третьих лиц и смежных субъектов ОРЭМ в виде макетов XML формата 80020, а также в иных согласованных форматах 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 с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 5.

СОЕВ включает в себя сервер точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3, часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ОАО «РЖД», часы УСПД и счётчиков.

Сервер точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3 осуществляют прием и обработку сигналов времени, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов или часов компонентов системы со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

Уровень ИВК ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащён УССВ на базе сервера точного времени Метроном-50М. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени (величины расхождения времени корректируемого и корректирующего компонентов). Уставка коррекции времени сервера равна ± 1 с (параметр программируемый).

Уровень ИВК ОАО «РЖД» оснащён устройством синхронизации времени УСВ-3. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от уровня ИВК ОАО «РЖД». Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Счетчики синхронизируются от УСПД ОАО «РЖД». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи «счетчик – УСПД». Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

В случае использования резервного канала связи стандарта GSM, счетчики синхронизируются от сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». Сравнение показаний часов счетчиков и сервера происходит при каждом сеансе связи «счетчик – сервер». Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 3 с (параметр программируемый).

Журналы событий счетчиков, УСПД и серверов отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции и (или) величины коррекции времени, на которую был скорректирован компонент.

Нанесение знака поверки и заводского номера на конструкцию средства измерений не предусмотрено. АИИС КУЭ присвоен заводской номер 295. Заводской номер указывается в формуляре АИИС КУЭ типографским способом. Формат, способ и места нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав ИК АИИС КУЭ приведены в формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1-3.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Энергия Альфа 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 2 – Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 – Идентификационные данные ПО «ГОРИЗОНТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ГОРИЗОНТ
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.13
Цифровой идентификатор ПО	54 b0 a6 5f cd d6 b7 13 b2 0f ff 43 65 5d a8 1b

Уровень защиты ПО «АльфаЦЕНТР»,» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Уровень защиты ПО «Энергия Альфа 2», ПО «ГОРИЗОНТ» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Конструкция средства измерений исключает возможность несанкционированного влияния на ПО и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 4-6.

Таблица 4 – Состав ИК АИИС КУЭ, основные метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Состав ИК АИИС КУЭ								
Номер ИК	Наименование объекта учета	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип			ИВКЭ		
1	2	3	4			5		
1	ПС 110 кВ Огневка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №52619-13		А	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2		
			ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	В	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2		
					С	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2		
		ИЧТЧ			КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №77036-19	А	НАМИ-110 УХЛ1	
			В	НАМИ-110 УХЛ1				
			С	НАМИ-110 УХЛ1				
2	ТП Улыккан Т-1 55 кВ	ТТ	ТЕ3000.08		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 64242-16 Метроном-50М Рег. № 68916-17		
			ТН	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №62259-15			А	ТОЛ-НТЗ-35-IV
							В	-
		С					ТОЛ-НТЗ-35-IV	
		ИЧТЧ	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	А			ЗНОМ-35-65	
				В			ЗНОМ-35-65	
С	-							
		КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №77036-19	ТЕ3000.02					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
3	ТП Улькан Т-3 С 55 кВ 1СШ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №62259-15	A	ТОЛ-НТ3-35-IV		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14 УСВ-3 Рег. № 64242-16 Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-			
				C	ТОЛ-НТ3-35-IV			
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			
				B	ЗНОМ-35-65			
				C	-			
4	ТП Улькан Т-3 В 55 кВ 2СШ	Счетчи	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №77036-19	ТЕ3000.02				
				A	ТОЛ-НТ3-35-IV			
				B	-			
		ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №62259-15	C	ТОЛ-НТ3-35-IV			
				A	ЗНОМ-35-65			
				B	ЗНОМ-35-65			
				C	-			
		Счетчи	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №77036-19	ТЕ3000.02				
				A	ТОЛ-НТ3-35-IV			
5	ТП Улькан Т-2 55 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №62259-15	B	-			
				C	ТОЛ-НТ3-35-IV			
				A	ЗНОМ-35-65			
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	B	ЗНОМ-35-65			
				C	-			
		Счетчи	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №77036-19	ТЕ3000.02				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6			
6	ТП Улькан Т-4 55 кВ	ТТ	К _Г =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №62259-15	A	ТОЛ-НТЗ-35-IV	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 64242-16 Метроном-50М Рег. № 68916-17			
				B	-					
				C	ТОЛ-НТЗ-35-IV					
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
	B	ЗНОМ-35-65								
	C	-								
		Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №77036-19	ТЕ3000.02						
7	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ		К _Г =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52619-13	A			ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2		
					B			ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2		
			C		ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2					
			ТН	К _Г =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A			НАМИ-110 УХЛ1		
	B	НАМИ-110 УХЛ1								
	C	НАМИ-110 УХЛ1								
		Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №77036-19	ТЕ3000.00						
8	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ		К _Г =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1				
					B	ТФЗМ-35Б-1У1				
			C		ТФЗМ-35Б-1У1					
			ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
	B	ЗНОМ-35-65								
	C	-								
		Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
9	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Г =0,5 К _{ГГ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 64242-16 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ГН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
B	ЗНОМ-35-65						
C	-						
10	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-3	Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+			
				A	ТОЛ-НТЗ-35-IV		
				B	ТОЛ-НТЗ-35-IV		
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Г =0,5 К _{ГГ} =1500/5 №62259-15		
A	ЗНОМ-35-65						
B	ЗНОМ-35-65						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №77036-19	ТЕ3000.00	
		A	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2				
		B	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТН	К _Г =0,5 К _{ГН} =27500/100 №912-70	C	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2 К _{ГГ} =300/1 №52619-13	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-4	
A	НАМИ-110 УХЛ1						
B	НАМИ-110 УХЛ1						
11	ПС 110 кВ Большой Лур, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2			Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	C	НАМИ-110 УХЛ1
		A	НАМИ-110 УХЛ1				
		B	НАМИ-110 УХЛ1				
		11	ПС				

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
Примечания:					
1 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденные типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 4, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 5 метрологических характеристик.					
2 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденные типов.					
3 Замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.					

Таблица 5 – Основные метрологические характеристики ИК

Таблица 5. Основные метрологические характеристики ИК			
Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1, 7	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,0
2 – 6	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,6	2,1
8, 9	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
10	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,8
11	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		± 5	
Примечания: 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая). 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$. 3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{\text{ном}}$, $\cos\varphi = 0,5_{\text{инд}}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от $+5$ до $+35^{\circ}\text{C}$.			

Таблица 6 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ температура окружающей среды, $^\circ\text{C}$: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ 26035-83	от 99 до 101 от 100 до 120 0,87 от $+21$ до $+25$ от $+21$ до $+25$ от $+18$ до $+22$

Продолжение таблицы 6

1	2
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ - диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для УСВ-3 - для Метроном-50М	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 до 1,0 от -45 до +40 от -40 до +55 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии ТЕ3000: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии Альфа: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	220000 72 35000 72 120000 72 100000 24 0,99 1
Глубина хранения информации ИИК: - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее ИВКЭ: - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 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 счетчиках и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;
- журнал серверов:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчиках, УСПД и серверах;
 - пропадание и восстановление связи с УСПД;
 - результат самодиагностики;
 - перерывы питания.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;
 - серверов;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - установка пароля на счетчики электрической энергии;
 - установка пароля на УСПД;
 - установка пароля на серверы.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- серверах (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 титульный лист эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 7.

Таблица 7 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2	9
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-35-IV	13
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	5

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	9
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	8
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ТЕ3000	8
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа	2
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	1
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	3
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Серверы точного времени	Метроном-50М	1
Формуляр	13526821.4611.295.ЭД.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Иркутской области (1-ая очередь), аттестованном ООО ИИГ «КАРНЕОЛ», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314868.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

ГОСТ Р 59793-2021 Информационные технологии. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания;

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

Правообладатель

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

ИНН 7706284124

Юридический адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский пр-кт, д. 42, стр. 3, эт. 4, помещ. 7

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 287-81-92

Изготовитель

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

ИНН 7706284124

Адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский пр-кт, д. 42, стр. 3

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 287-81-92

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомплекс»
(ООО «Энергокомплекс»)
ИНН 7444052356

Адрес места осуществления деятельности: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск,
ул. Комсомольская, д. 130, стр. 2, помещ. 1, ком. № 510

Юридический адрес: 119361, г. Москва, ул. Марии Поливановой, д. 9, оф. 23

Телефон: +7 (351) 951-02-67

E-mail: encomplex@yandex.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312235.

