

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «26 » августа 2025 г. № 1770

Регистрационный № 96235-25

Лист № 1  
Всего листов 10

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) НАО «Свеза» Верхняя Синячиха

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) НАО «Свеза» Верхняя Синячиха (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

### Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), которые включают в себя трансформаторы тока (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2, 3.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя каналообразующую аппаратуру, сервер баз данных (далее – БД) АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ), устройство синхронизации времени (далее – УСВ) типа УСВ-3 и программное обеспечение (далее – ПО) «АльфаЦЕНТР».

Измерительные каналы (далее – ИК) состоят из двух уровней АИИС КУЭ.

ИВК предназначен для автоматизированного сбора, хранения и обработки результатов измерений, состояния средств измерений, подготовки и отправки отчетов.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на сервер БД по беспроводным (GSM/GPRS) каналам связи, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

Информационный обмен с инфраструктурными организациями и смежными субъектами оптового рынка электроэнергии (мощности) (далее – ОРЭМ) осуществляется сервером БД по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в формате xml-макетов. Передача информации в ПАК АО «АТС» происходит с использованием электронной цифровой подписи (далее – ЭЦП). Сервер БД также может производить прием, обработку, хранение и отображение информации и данных коммерческого учета электрической энергии и мощности, поступающих от АИИС КУЭ сторонних организаций утвержденного типа.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает уровень ИИК и ИВК. АИИС КУЭ оснащена УСВ, на основе приемника сигналов точного времени от глобальной навигационной спутниковой системы (ГЛОНАСС/GPS). УСВ обеспечивает автоматическую коррекцию часов сервера БД. Коррекция часов счетчиков выполняется автоматически при расхождении часов счетчиков и сервера БД более чем на ±3 с.

Нанесение знака поверки на АИИС КУЭ не предусмотрено.

Маркировка заводского номера и даты выпуска АИИС КУЭ наносится на этикетку, расположенную на коммутационном шкафу, типографическим способом. Дополнительно заводской номер указывается в паспорте-формуляре.

Заводской номер АИИС КУЭ: 162

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение ПО «АльфаЦЕНТР», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО «АльфаЦЕНТР» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «АльфаЦЕНТР».

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПО «АльфаЦЕНТР» Библиотека ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО, не ниже	12.07.0.0
Цифровой идентификатор ПО	3e736b7f380863f44cc8e6f7bd211c54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

ПО «АльфаЦЕНТР» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

## **Метрологические и технические характеристики**

Состав измерительных каналов АИЙС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав измерительных каналов АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	УСВ		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 1сш, яч.10, ввод 6 кВ Т-1	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 1500/5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05М.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	±1,2	±3,3
	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 2сш, яч.26, ввод 6 кВ Т-2	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 1500/5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05М.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		реактивная	±2,8	±5,7
3	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 1сш, яч.7, ф.Синячиха-1	ТПЛ Кл. т. 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 47958-16	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05МК.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	±1,2	±3,4
	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 2сш, яч.30, ф.Синячиха-2	ТПЛ Кл. т. 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 47958-16	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05МК.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16		реактивная	±2,8	±5,8
4	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 2сш, яч.30, ф.Синячиха-2	ТПЛ Кл. т. 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 47958-16	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05МК.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	±1,2	±3,4
	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 2сш, яч.30, ф.Синячиха-2	ТПЛ Кл. т. 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 47958-16	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05МК.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16		реактивная	±2,8	±5,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 1сш, яч.2, ф.Поселок-1	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2363-68	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05М.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	$\pm 1,2$	$\pm 3,3$
6	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 1сш, яч.3, ф.Быт-1	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1276-59	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05М.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		реактивная	$\pm 2,8$	$\pm 5,7$
7	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 1сш, яч.5, ф.ХПВ	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1276-59	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05М.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		активная	$\pm 1,2$	$\pm 3,3$
8	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 2сш, яч.23, ф.ЛХЗ	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1276-59	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05М.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		реактивная	$\pm 2,8$	$\pm 5,7$
9	ПС 110 кВ ВСФК, ЗРУ-6 кВ, 2сш, яч.28, ф.Поселок-2	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2363-68	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05М.12 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		активная	$\pm 1,2$	$\pm 3,3$
10	ТП-10 6 кВ, РУ- 0,4 кВ, 1сш, ф.Билайн-1	-	-	Меркурий 234 ARTMX2-01 DPOBR.R Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 75755-19		реактивная	$\pm 2,4$	$\pm 6,4$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	ТП-10 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2сш, ф.Билайн-2	-	-	Меркурий 234 ARTMX2-01 DPOBR.R Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 75755-19	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	$\pm 1,1$	$\pm 3,2$
12	ТП-10 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1сш, ф.Мегафон-1	-	-	Меркурий 234 ART-01 PR Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 75755-19		реактивная	$\pm 2,4$	$\pm 6,4$
13	ТП-10 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2сш, ф.Мегафон-2	-	-	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 23345-07		активная	$\pm 1,1$	$\pm 3,2$
14	ЩС-0,4 кВ БССС МТС, ввод 0,4 кВ	-	-	Меркурий 234 ARTMX2-01 DPOBR.R Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 75755-19		реактивная	$\pm 2,4$	$\pm 6,4$
15	ТП-10 6 кВ, ЩУ-1 0,4кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону БССС Мотив	-	-	Меркурий 236 ART-01 PQRS Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 47560-11		активная	$\pm 1,1$	$\pm 3,2$
16	КТП 6 кВ №1 ст.Бабушкино, ввод 0,4 кВ Т-1	ТТИ Кл. т. 0,5 КТГ 100/5 Рег. № 28139-07	-	ПСЧ.4ТМ.06Т.05.0 0.00 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21		реактивная	$\pm 2,4$	$\pm 6,4$
						активная	$\pm 1,0$	$\pm 3,2$
						реактивная	$\pm 2,4$	$\pm 5,6$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
17	КТП 6 кВ №2 ст.Бабушкино, ввод 0,4 кВ Т-1	ТТИ Кл. т. 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 28139-07	-	ПСЧ.4ТМ.06Т.05.0 0.00 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	±1,0	±3,2
18	ТП-24 6 кВ Водозабор, ввод 0,4 кВ Т-1	ТТН-Ш Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 41260-09	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		реактивная	±2,4	±5,6
19	ТП-24 6 кВ Водозабор, ввод 0,4 кВ Т-2	ТТН-Ш Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 41260-09	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	±1,0	±3,2
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC(SU), ( $\pm\Delta$ ), с							±5	

Примечания

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

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

3 Погрешность в рабочих условиях указана для  $\cos\varphi = 0,8$  инд,  $I=0,02$  ( $0,05$ )  $I_{\text{ном}}$  и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков для ИК №№ 1-19 от 0 °C до +40 °C.

4 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.

5 Допускается замена УСВ на аналогичные утвержденных типов.

6 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество ИК	19
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C - температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C - температура окружающей среды в месте расположения сервера, °C	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд до 0,8 емк от 49,6 до 50,4 от -40 до +35  от 0 до +40  от +10 до +30
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - среднее время восстановления работоспособности, ч	140000 2
Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	70000 1
Глубина хранения информации Счетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее - при отключении питания, лет, не менее	113 45
Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5

#### Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов 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;
  - отсутствие напряжения по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;

- коррекции времени в счетчике с фиксацией даты и времени до и после коррекции часов счетчика;
- результат самодиагностики;
- перерывы питания;
- журнал ИВК:
  - параметрирования;
  - коррекции времени в счетчиках, сервере с фиксацией даты и времени до и после коррекции часов указанных устройств;
  - сбой, перерыв питания.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- сервера;

- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметризации:

- счетчика;
- сервера.

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	6
Трансформатор тока	ТПЛ	6
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	4
Трансформатор тока	ТПЛ-10	6
Трансформатор тока	ТТИ	6
Трансформатор тока	ТТН-Ш	6
Трансформатор напряжения	НОМ-6	4
Счётчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05М.12	7
Счётчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05МК.12	2

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Счётчик электрической энергии многофункциональный	Меркурий 234 ARTMX2-01 DPOBR.R	3
Счётчик электрической энергии многофункциональный	Меркурий 234 ART-01 PR	1
Счётчик электрической энергии многофункциональный	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN	1
Счётчик электрической энергии многофункциональный	Меркурий 236 ART-01 PQRS	1
Счётчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ.4ТМ.06Т.05.00.00	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05М.16	2
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Программное обеспечение	«Альфа ЦЕНТР»	1
Паспорт-Формуляр	ЕГ-01.162.ПФ	1

**Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) НАО «Свеза» Верхняя Синячиха, аттестованном ООО «Спецэнергопроект», г. Москва. Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц по аттестации методик измерений RA.RU.312236.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ**

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

ГОСТ Р 59793-2021 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания»

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

**Правообладатель**

Непубличное Акционерное Общество «СВЕЗА Верхняя Синячиха»  
(НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха»)

ИНН 6635000195

Юридический адрес: 624690, Свердловская обл., Алапаевский р-н, пгт. Верхняя Синячиха, ул. Кедровая, 1

Телефон: 8 (800) 222-15-92

E-mail: SVEZA\_VS@sveza.com

Web-сайт: <https://sveza.ru/>

### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «ЕЭС-Гарант»  
(ООО «ЕЭС-Гарант»)  
ИНН 5024173259

Адрес: 143421, Московская обл., г.о. Красногорск, тер. Автодорога Балтия, км 26-й, д. 5,  
стр. 3, офис 4012

Телефон: +7 (495) 980-59-00  
Факс: +7 (495) 980-59-08  
E-mail: info@ies-garant.ru  
Web-сайт: www.ies-garant.ru

### **Испытательный центр**

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

Адрес: 115419, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д. 11, стр. 3, этаж 4, помещ. I, ком. 6, 7  
Телефон: +7 (495) 410-28-81

E-mail: info@sepenergo.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц  
RA.RU.312429

