

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «03» апреля 2025 г. № 664

Регистрационный № 95072-25

Лист № 1  
Всего листов 11

### ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Транснефть» в части АО «Транснефть-Урал» по объекту ЛПДС «Юргамыш»

#### **Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Транснефть» в части АО «Транснефть-Урал» по объекту ЛПДС «Юргамыш» (далее – АИИС КУЭ, система) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

#### **Описание средства измерений**

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

Измерительные каналы (далее – ИК) АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), которые включают в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), измерительные 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 – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (далее – ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (далее – УСПД) ЭКОМ-3000 со встроенным ГЛОНАСС/GPS-модулем, каналаобразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК) ПАО «Транснефть» в части АО «Транснефть-Урал» по объекту ЛПДС «Юргамыш», включающий в себя каналаобразующую аппаратуру, серверы баз данных (далее – БД) АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (далее - АРМ), серверы синхронизации времени (далее – ССВ) ССВ-1Г и программное обеспечение (далее – ПО) ПК «Энергосфера».

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 входы УСПД, где осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на верхний уровень системы, а также отображение информации на подключенных к УСПД АРМ.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

ИВК предназначен для автоматизированного сбора и хранения результатов измерений, состояния средств измерений, подготовки и отправки отчетов в АО «АТС», АО «СО ЕЭС», смежным субъектам ОРЭМ и иным заинтересованным организациям.

Данные хранятся в сервере БД. Последующее отображение собранной информации происходит при помощи АРМ. Данные с ИВК передаются на АРМ, установленные в соответствующих службах, по сети Ethernet. Полный перечень информации, получаемой на АРМ, определяется техническими характеристиками многофункциональных счетчиков и уровнем доступа АРМ к базе данных и сервера БД. ИВК является единым центром сбора и обработки данных всех АИИС КУЭ организаций системы ПАО «Транснефть». Резервный сервер БД ИВК используется при выходе из строя основного сервера БД.

Система осуществляет обмен данными между АИИС КУЭ смежных субъектов по каналам связи Internet в формате xml-файлов.

Данные по группам точек поставки в организации-участники ОРЭ и РРЭ, в том числе АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и другим заинтересованным организациям, передаются с ИВК в виде XML-файлов в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка, в том числе с использованием ЭЦП субъекта рынка. Передача результатов измерений, состояния средств измерений по группам точек поставки производится с уровня ИВК настоящей системы либо с АРМ энергосбытовой компании.

АИИС КУЭ имеет возможность принимать измерительную информацию от других смежных АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание шкалы всемирного координированного времени на всех уровнях системы (ИИК, ИВКЭ и ИВК). Задача синхронизации времени решается использованием службы единого координированного времени UTC(SU). Для его трансляции используется спутниковая система глобального позиционирования ГЛОНАСС. Синхронизация часов ИВК АИИС КУЭ с единым координированным временем обеспечивается двумя серверами синхронизации времени ССВ-1Г регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - Рег. № 58301-14). ССВ-1Г непрерывно обрабатывает данные, поступающие от антенного блока и содержащие точное время UTC(SU) спутниковой навигационной системы. Информация о точном времени распространяется устройством в сети TCP/IP согласно протоколу NTP (Network Time Protocol). ССВ-1Г формирует сетевые пакеты, содержащие оцифрованную метку всемирного координированного времени, полученного по сигналам спутниковой навигационной системы ГЛОНАСС, с учетом задержки на прием пакета и выдачу ответного отклика. ССВ-1Г обеспечивает постоянное и непрерывное обновление данных на сервере ИВК. Резервный ССВ ИВК используется при выходе из строя основного сервера.

Коррекция шкалы времени УСПД осуществляется по сигналу точного времени ГЛОНАСС/GPS-модуля, встроенного в УСПД. В случае неисправности ГЛОНАСС/GPS-модуля имеется возможность коррекции шкалы времени УСПД посредством сличения со шкалой времени сервера ИВК.

Сличение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется при каждом обращении к счетчикам, но не реже одного раза в сутки, коррекция шкалы времени счетчиков проводится при расхождении шкалы времени счетчика и УСПД более чем на  $\pm 2$  с (настраиваемый параметр, может быть изменен в порядке текущей эксплуатации).

Журналы событий счетчика электроэнергии, УСПД и сервера ИВК отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на АИИС КУЭ не предусмотрено.

АИИС КУЭ присвоен заводской номер 01093.1. Заводской номер указывается типографским способом в паспорте-формуляре АИИС КУЭ. Формат, способ и места нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав ИК АИИС КУЭ, приведены в паспорте-формуляре на АИИС КУЭ.

### Программное обеспечение

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

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера» Библиотека pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	СВЕВ6F6CA69318BED976E08A2BB7814B
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

ПО ПК «Энергосфера» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ.

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 и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	ССВ/ УСПД/ сервер БД	Вид электро-энергии	Границы основной погрешности, (%)
1	ЗРУ-10 кВ НС УБКУА ЛПДС «Юргамыш» 1 с.п. 10 кВ, яч 3	ТЛО-10 Кл. т. 0,5S Ктг 1000/5 Пер. № 25433-11	ЗНОПП-ЭК Кл. т. 0,5 Ктн 10000:√3/100:√3 Пер. № 68841-17	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 36697-17	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,8
2	ЗРУ-10 кВ НС УБКУА ЛПДС «Юргамыш» 2 с.п. 10 кВ, яч 23	ТЛО-10 Кл. т. 0,5S Ктг 1000/5 Пер. № 25433-11	ЗНОПП-ЭК Кл. т. 0,5 Ктн 10000:√3/100:√3 Пер. № 68841-17	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 36697-17	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,8
3	ЗРУ-10 кВ НС УБКУА ЛПДС «Юргамыш» 3 с.п. 10 кВ, яч 29	ТЛО-10 Кл. т. 0,5S Ктг 1000/5 Пер. № 25433-11	ЗНОПП-ЭК Кл. т. 0,5 Ктн 10000:√3/100:√3 Пер. № 68841-17	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 36697-17	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,8
4	ЗРУ-10 кВ НС УБКУА ЛПДС «Юргамыш» 4 с.п. 10 кВ, яч 51	ТЛО-10 Кл. т. 0,5S Ктг 1000/5 Пер. № 25433-11	ЗНОПП-ЭК Кл. т. 0,5 Ктн 10000:√3/100:√3 Пер. № 68841-17	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 36697-17	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ЗРУ-10 кВ НКК ЛПДС Юргамыш, 1 с.ш. 10 кВ, яч.4, Ввод №1 (рабочий)	ТЛО-10 Кл. т. 0,2S Ктт 1500/5 Рег. № 25433-11	НАЛИ-НТЗ Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±0,8 ±2,8	±1,6 ±2,8
5	ЗРУ-10 кВ НКК ЛПДС Юргамыш, 1 с.ш. 10 кВ, яч.13, Ввод №1 (резервный)	ТЛО-10 Кл. т. 0,2S Ктт 1500/5 Рег. № 25433-11	НАЛИ-НТЗ Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±0,8 ±2,8	±1,6 ±2,8
6	ЗРУ-10 кВ НКК ЛПДС Юргамыш, 1 с.ш. 10 кВ, яч.13, Ввод №1 (резервный)	ТЛО-10 Кл. т. 0,2S Ктт 1500/5 Рег. № 25433-11	НАЛИ-НТЗ Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±0,8 ±2,8	±1,6 ±2,8
7	ЗРУ-10 кВ НКК ЛПДС Юргамыш, 2 с.ш. 10 кВ, яч.33, Ввод №2 (рабочий)	ТЛО-10 Кл. т. 0,2S Ктт 1500/5 Рег. № 25433-11	НАЛИ-НТЗ Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±0,8 ±2,8	±1,6 ±2,8
8	ЗРУ-10 кВ НКК ЛПДС Юргамыш, 2 с.ш. 10 кВ, яч.24, Ввод №2 (резервный)	ТЛО-10 Кл. т. 0,2S Ктт 1500/5 Рег. № 25433-11	НАЛИ-НТЗ Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±0,8 ±2,8	±1,6 ±2,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
9	ПС 110 кВ Юргамыш-нефть, ЗРУ-6 кВ, ТОН-2 ЛПДС «Юргамыш», 1 с.ш. 6 кВ яч.1	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,2S Ктг 400/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-НТЗ Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±1,6 ±2,8	
10	ПС 110 кВ Юргамыш-нефть, ЗРУ-6к В, ТОН-2 ЛПДС «Юргамыш», 2 с.ш. 6 кВ яч.35	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,2S Ктг 400/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-НТЗ Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±1,6 ±2,8	
11	ПС 110 кВ Юргамыш-нефть, ввод 0,4 кВ TCH-1	ТОП Кл. т. 0,2S Ктг 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	активная реактивная	±0,4 ±1,1	±1,4 ±2,6	
12	ПС 110 кВ Юргамыш-нефть, ввод 0,4 кВ TCH-2	ТОП Кл. т. 0,2S Ктг 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	активная реактивная	±0,4 ±1,1	±1,4 ±2,6	
13	ПС 110 кВ Юргамыш-нефть, ЗРУ-6 кВ, ТОН-2 ЛПДС «Юргамыш», 1 с.ш. 6 кВ, яч.11	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S Ктг 100/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-НТЗ Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,8	

Продолжение таблицы 2

Пределы допускаемых смещений шкалы времени СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы времени UTC(SU), (Δ), с	±5
<b>Примечания</b>	
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 $I=0,02(0,05)$ $I_{ном}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК № 1 - 13 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 УСПД и ССВ 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	13
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 $\cos\varphi$ - 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 +70  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 УСПД: - среднее время наработки на отказ не менее, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	220000 2  350000 0,5  70000 1
Глубина хранения информации Счетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее - при отключении питания, лет, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, сут, не менее - сохранение информации при отключении питания, лет, не менее Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	113 40  45 10  3,5

**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.

**Защищённость применяемых компонентов:**

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - счетчика;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - УСПД;
  - сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметризации:
  - счетчика;
  - УСПД;
  - сервера.

**Возможность коррекции времени в:**

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (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 на АИИС КУЭ типографским способом.

## Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
Трансформатор тока	ТЛО-10	24
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ	9
Трансформатор тока	ТОП	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-ЭК	12
Трансформатор напряжения	НАЛИ-НТЗ	4
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М	11
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М.08	2
Сервер синхронизации времени	CCB-1Г	2
Сервер баз данных	HP Proliant	2
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1
Программное обеспечение	ПК «Энергосфера»	1
Паспорт-Формуляр	НОВА.2020.АСКУЭ.01093 ПС	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) ПАО «Транснефть» в части АО «Транснефть-Урал» по объекту ЛПДС «Юргамыш», аттестованном ООО «Спецэнергопроект», г. Москва, уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312236.

## Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

Акционерное общество «Транснефть-Урал» (АО «Транснефть-Урал»)  
ИНН 0278039018

Юридический адрес: 450008, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д. 10

Телефон: + 7 (347) 279-25-25

E-mail: tnural@ufa.transneft.ru

**Изготовитель**

Акционерное общество «Транснефть-Урал» (АО «Транснефть-Урал»)  
ИНН 0278039018

Адрес: 450008, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д. 10  
Телефон: + 7 (347) 279-25-25  
E-mail: tnural@ufa.transneft.ru

**Испытательный центр**

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

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

E-mail: info@sepenergo.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312429.

