

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «29» марта 2021 г. №425

Регистрационный № 81316-21

Лист № 1
Всего листов 13

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Транснефть» в части АО «Черномортранснефть»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Транснефть» в части АО «Черномортранснефть» (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии и мощности, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2 - 5.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ, сервер опроса, сервер приложений, сервер резервного копирования, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ), сервер точного времени ССВ-1Г и программное обеспечение (далее – ПО) ПК «Энергосфера».

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности без учета коэффициента трансформации. 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.

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».

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 ОРЭМ и РРЭ, в том числе АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, передаются с ИВК с учетом агрегации данных по всем АИИС КУЭ ОАО «АК Транснефть» (Рег. № 54083-13) с учетом полученных данных по точкам измерений, входящим в настоящую систему и АИИС КУЭ смежных субъектов 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.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание единого календарного времени на всех уровнях системы (счетчиков электроэнергии, сервера ИВК). Задача синхронизации времени решается использованием службы единого координированного времени UTC. Для его трансляции используется спутниковая система глобального позиционирования ГЛОНАСС/GPS. Синхронизация часов ИВК АИИС КУЭ с единым координированным временем обеспечивается двумя серверами синхронизации времени ССВ-1Г (Рег. № 39485-08), входящими в состав ИВК. ССВ-1Г непрерывно обрабатывает данные, поступающие от антенного блока и содержащие точное время UTC 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/GPS, с учетом задержки на прием пакета и выдачу ответного отклика. Сервер синхронизации времени обеспечивает постоянное и непрерывное обновление данных на сервере ИВК. Резервный сервер синхронизации ИВК используется при выходе из строя основного сервера.

Сличение часов счетчиков ИВК АИИС КУЭ происходит при каждом сеансе связи, но не реже одного раза в сутки. Синхронизация часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и сервера более чем на ± 2 с.

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

Знак поверки АИИС КУЭ наносится на свидетельство о поверке в виде наклейки со штрих-кодом и (или) оттиска клейма поверителя.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение ПО ПК «Энергосфера» версии не ниже 8.0, в состав которого входят программы, указанные в таблице 1.

ПО ПК «Энергосфера» 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 ПК «Энергосфера».

Метрологически значимой частью специализированного программного обеспечения АИИС КУЭ является библиотека `pso_metr.dll`. Данная библиотека выполняет функции синхронизации, математической обработки информации, поступающей от приборов учета, и является неотъемлемой частью АИИС КУЭ.

Таблица 1 – Метрологические значимые модули 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	СВЕВ6F6СА69318BED976Е08А2ВВ7814В
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

ПО ПК «Энергосфера» не влияет на метрологические характеристики, указанные в таблицах 2-4.

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

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК и их метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2-5.

Таблица 2 - Состав ИК АИИС КУЭ.

Номер ИК	Наименование объекта	Измерительные компоненты			УССВ	Сервер БД
		ТТ	ТН	Счётчик		
1	2	3	4	5	6	7
1	НПС Прогресс 10/0,4 кВ, ПКУ-10 кВ, Ф. ПГ-3	ТЛО-10 кл. т 0,2S К _{ТТ} = 30/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 кл. т 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 47583-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1 Рег. №36697-12	ССВ-1Г, Рег.№ 39485-08	HP Pro-Liant BL460 Gen8, HP Pro-Liant BL460 Gen6
2	НПС Прогресс 10/0,4 кВ, ПКУ-10 кВ, Ф. ПГ-4	ТЛО-10 кл. т 0,2S К _{ТТ} = 30/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,2 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 71707-18	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1 Рег. №36697-12		
3	ПС 110/10 кВ Сулак, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. - 10 кВ, ф. №14	ТЛК-10 кл. т 0,5S К _{ТТ} = 600/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 К _{ТН} =10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08		
4	ПС 35/10 кВ Свердлово, КРУ-10 кВ, 2 с.ш. -10 кВ, ф. №3	ТВЛМ-10 кл. т 0,5S К _{ТТ} = 5/5 Рег. № 45040-10	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 К _{ТН} =10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08		
5	ПС 35/10 кВ Октябрьская, КРУ-10 кВ, 1 с.ш. -10 кВ, ф. №8	ТВЛМ-10 кл. т 0,5S К _{ТТ} = 50/5 Рег. № 45040-10	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 К _{ТН} =10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08		

6	ПС 35/10 кВ Червленные Буруны, КРУ-10 кВ, ф. №5	ТЛМ-10 кл. т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 48923-12	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	ССВ-1Г, Рег.№ 39485-08 HP Pro-Liant BL460 Gen8, HP Pro-Liant BL460 Gen6
7	КТП 10/0,4 кВ СБ Терекли Мектеб, 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
8	ПС 110/35/10 кВ Самур, КРУН-10 кВ, 1 с.ш. -10 кВ, ф. №5	ТЛК-10 кл. т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
9	ПС 110/35/10 кВ Самур, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. -10 кВ, ф. №12	ТЛК-10 кл. т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
10	ПС 110/10 кВ Геджукская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. -10 кВ, Ввод НПС-1	ТВК-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 8913-82	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
11	ПС 110/10 кВ Геджукская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. -10 кВ, Ввод НПС-2	ТВЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
12	ПС 110/35/10 кВ Изберг- Северная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. -10 кВ, ф. №7	ТВЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
13	ПС 110/10 кВ Советская, КРУН-10 кВ, с.ш. -10 кВ, ф. №2	ТЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
14	п/ст Ленинкент, ВЛ-10 кВ, ф №2, оп 183 КТП-1000 кВА, Ввод 6 кВ	ТЛМ-10 кл. т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 48923-12	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
15	п/ст Шамхал, ВЛ-10 кВ, ф №6, оп 47 КТП-63 кВА, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 51516-12	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	

16	ПС 110 кВ Нововеличковская РУ-6 кВ, I с.ш. 6 кВ, Яч 15 НВ-61	ТПЛ-10-М кл. т 0,5S Ктт = 1000/5 Рег. № 47958-11	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн=6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	ССВ-1Г, Рег.№ 39485-08 HP Pro-Liant BL460 Gen8, HP Pro-Liant BL460 Gen6
17	ПС 110 кВ Нововеличковская, РУ-6 кВ, I с.ш. 6 кВ, яч. 13 НВ-63	ТПЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5S Ктт = 400/5 Рег. № 54717-13	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн=6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег.№ 36697-12	
18	ПС 110 кВ Нововеличковская, РУ-6 кВ, II с.ш. 6 кВ, яч. 16 НВ-64	ТПЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5S Ктт = 400/5 Рег. № 54717-13	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн=6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег.№ 36697-12	
19	ПС 110 кВ Нововеличковская, РУ-6 кВ, II с.ш. 6 кВ, яч. 14 НВ-62	ТПЛ-10-М кл. т 0,5S Ктт = 1000/5 Рег. № 47958-11	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн=6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
20	ПС 110 кВ Неберджаевская, Щит 0,4 кВ, с.ш. 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТОП-0,66 кл. т 0,5S Ктт = 100/5 Рег. № 15174-06	-	СЭТ-4ТМ.03.08 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	
21	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, II с.ш. 6 кВ, яч. 15	ТЛК-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1943-06	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
22	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 2 сш 6 кВ, яч. 14	ТЛК-10 кл. т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1943-06	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
23	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 2 сш 6 кВ, яч. 22	ТЛК-10 кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Рег. № 1943-06	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
24	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 1 сш 6 кВ, яч. 1	ТЛК-10 кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Рег. № 1943-06	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
25	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, I с.ш. 6 кВ, яч. 7	ТЛК-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1943-06	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
26	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 1 сш 6 кВ, яч. 6	ТЛК-10 кл. т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1943-06	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
27	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 2 сш 6 кВ, яч. 19	ТЛО-10 кл. т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	

28	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 2 сш 6 кВ, яч. 20	ТЛО-10 кл. т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	ССБ-ІГ, Рег.№ 39485-08 HP Pro-Liant BL460 Gen8, HP Pro-Liant BL460 Gen6
29	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 2 сш 6 кВ, яч. 16	ТЛО-10 кл. т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	
30	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 1 сш 6 кВ, яч. 8	ТЛО-10 кл. т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	
31	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 1 сш 6 кВ, яч. 4	ТЛО-10 кл. т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	
32	ПС 110 кВ Неберджаевская, КРУН-6 кВ, 1 сш 6 кВ, яч. 3	ТЛО-10 кл. т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн=6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
33	ПС 110/10 кВ Махачкала-110, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. -10 кВ, ф. №20	ТЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
34	ПС 110/10 кВ Махачкала-110, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. -10 кВ, ф. №19	ТЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 кл. т 0,5 Ктн=10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
35	ППС Махачкала РП-10 кВ, 2 с.ш. -10 кВ, ф. №18	ТЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2473-00	ЗНОЛП-НТЗ-10 кл. т 0,5 Ктн= (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 51676-12	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-08	
36	ПС 35/6 кВ Х-10 ОРУ-35 кВ, Ввод 1, Т1	ТОЛ-35-III кл. т 0,5S Ктт = 150/5 Рег. № 47959-11	НОМ-35-66 кл. т 0,5 Ктн=35000/100 Рег. № 187-70	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
37	ПС 35/6 кВ Х-10 ОРУ-35 кВ, Ввод 2, Т2	ТОЛ-35-III кл. т 0,5S Ктт = 150/5 Рег. № 47959-11	НОМ-35-66 кл. т 0,5 Ктн=35000/100 Рег. № 187-70	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
38	КТП-186, РУНН, Катодная станция ф-24	Т-0,66 кл. т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. №51516-12	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
39	ПС КНПС 110/35/6 кВ ОРУ 110 кВ, ВЛ-110 кВ Крымская – Неберджаевска я 1 цепь	ТФЗМ-110Б-IV кл. т 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110-06 кл. т 0,5 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	

40	ПС КНПС 110/35/6 кВ ОРУ 110 кВ, ВЛ-110 кВ Крымская – Неберджаевская 2 цепь	ТФЗМ-110Б-IV кл. т 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110-06 кл. т 0,5 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	ССБ-1Г, Рег.№ 39485-08 HP Pro-Liant BL460 Gen8, HP Pro-Liant BL460 Gen6
41	ПС КНПС 110/35/6 кВ ОРУ 35 кВ, 1 СШ ВЛ-35 кВ Новоукраинская 3-й подъем	ТОЛ-35-III кл. т 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35-65 кл. т 0,5 Ктн= (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
42	ПС КНПС 110/35/6 кВ ОРУ 35 кВ, 2 СШ ВЛ-35 кВ Баканская	ТОЛ-35-III кл. т 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35-65 кл. т 0,5 Ктн= (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
43	ПС КНПС 110/35/6 кВ ОРУ 35 кВ, 2 СШ ВЛ-35 кВ Саук-Дере	ТОЛ-35-III кл. т 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35-65 кл. т 0,5 Ктн= (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
44	ПС КНПС, 110/35/6 кВ, ЗРУН-6 кВ, 1 СШ яч №1, Ввод №1	ТОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 32139-06	НАЛИ-СЭЩ-6 кл. т 0,5 Ктн=6000/100 Рег. № 38394-08	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	
45	ПС КНПС, 110/35/6 кВ, ЗРУН-6 кВ, 2 СШ яч №12, Ввод №2	ТОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 32139-06	НАЛИ-СЭЩ-6 кл. т 0,5 Ктн=6000/100 Рег. № 38394-08	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	
46	ПС 110/6 кВ Крымская ОРУ-110 кВ ввод 110 кВ Т1	ТОГФ-110 кл. т 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 44640-10	ЗНОГ-110 кл. т 0,5 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
47	ПС 110/6 кВ Крымская ОРУ-110 кВ ввод 110 кВ Т2	ТОГФ-110 кл. т 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 44640-10	ЗНОГ-110 кл. т 0,5 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
48	ПС Крымская 110/6 кВ ЗРУ-6 кВ ввод №1 яч.101	ТШЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5S Ктт = 3000/5 Рег. № 59869-15	ЗНОЛ-СЭЩ-6 кл. т 0,5 Ктн= (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 54370-13	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	

49	ПС Крымская 110/6 кВ ЗРУ-6 кВ ввод №2 яч.201	ТШЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5S Ктт = 3000/5 Рег. № 59869-15	ЗНОЛ-СЭЩ-6 кл. т 0,5 Ктн= (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 54370-13	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	ССВ-1Г, Рег.№ 39485-08 HP Pro-Liant BL460 Gen8, HP Pro-Liant BL460 Gen6
50	ПС Крымская 110/6 кВ ЩСН-0,4 кВ ввод ТСН-1	ТШП-0,66М кл. т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 57564-14	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
51	ПС Крымская 110/6 кВ ЩСН-0,4 кВ ввод ТСН-2	ТШП-0,66М кл. т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 57564-14	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №36697-12	
52	ПС Пенайская, 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, яч 27	ТОЛ-СВЭЛ-10 кл. т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 42663-09	ЗНОЛП.4-6 кл. т 0,5 Ктн=(6000/√3)/(100/√ 3) Рег. № 46738-11	СЭТ- 4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Рег. №36697-12	
53	ПС Пенайская, 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, яч 18	ТОЛ-СВЭЛ-10 кл. т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 42663-09	ЗНОЛП.4-6 кл. т 0,5 Ктн= (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 46738-11	СЭТ- 4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Рег. №36697-12	
54	ПК Шесхарис, площадка Шесхарис ТП-35 35/6 кВ, РУ-6 кВ, Яч. 16	ТЛО-10 кл. т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 25433-03	ЗНОЛ.06-6 кл. т 0,5 Ктн= (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	
55	ПК Шесхарис, площадка Шесхарис ТП-35 35/6 кВ, РУ-6 кВ, Яч. 17	ТЛО-10 кл. т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 25433-03	ЗНОЛ.06-6 кл. т 0,5 Ктн= (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	
56	ПК Шесхарис, площадка Шесхарис ТП-8 6/0,4 кВ, Яч. №40	ТШП-0,66 кл. т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 15173-01	-	СЭТ-4ТМ.03.09 кл. т 0,2S/0,5 Рег. №27524-04	

Примечания:

1. Допускается замена ТТ, ТН, УССВ 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
2. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносит изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ, как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК

Номер ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности, ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях, ($\pm\delta$), %
1	Активная	1,5	1,9
	Реактивная	2,3	3,8
2	Активная	1,1	1,6
	Реактивная	1,6	2,7
4-6, 8, 9, 14, 16-19, 36, 37, 48, 49, 52-55	Активная	1,2	1,4
	Реактивная	1,9	2,4
7, 15, 20, 38, 50, 51, 56	Активная	1,0	1,2
	Реактивная	1,6	2,2
10-13, 33-35, 44, 45	Активная	1,6	1,8
	Реактивная	2,5	2,9
21-26	Активная	1,5	1,6
	Реактивная	2,3	2,7
27-32	Активная	1,1	1,3
	Реактивная	1,7	2,3
39-43, 46, 47	Активная	1,0	1,2
	Реактивная	1,1	2,1

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).
 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.
 3 Погрешность в рабочих условиях указана $\cos\varphi = 0,8$ инд $I=0,2 \cdot I_{ном}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК №№ 1 - 56 от плюс 5 до плюс 35 °С.

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	56
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц <p>- коэффициент мощности $\cos\varphi$</p> <p>- температура окружающей среды, °C</p>	<p>98 до 102</p> <p>100 до 120</p> <p>от 49,85 до 50,15</p> <p>0,8</p> <p>от + 21 до + 25</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C - температура окружающей среды в месте расположения электросчетчиков, °C 	<p>от 90 до 110</p> <p>от 2 (5) до 120</p> <p>от 0,5_{инд.} до 0,8_{емк.}</p> <p>от 49,6 до 50,4</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от +5 до +35</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>Сервер БД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - HP Pro-Liant BL460 Gen6: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч - HP Pro-Liant BL460 Gen8: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч 	<p>165000</p> <p>2</p> <p>90000</p> <p>2</p> <p>261163</p> <p>0,5</p> <p>264599</p> <p>0,5</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Электросчетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, суток, не менее - сохранение информации при отключении питания, лет, не менее <p>Сервер БД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее 	<p>113</p> <p>45</p> <p>10</p> <p>3,5</p>
Погрешность СОЕВ, $\pm \Delta$, с	5

Надежность системных решений:

– 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;

Защищённость применяемых компонентов:

– механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование;

– электросчётчика;

– промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;

– испытательной коробки;

– сервера;

– защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:

- пароли электросчетчика;
- пароли сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

– измерений приращений электроэнергии на интервалах 30 минут (функция автоматизирована);

– сбора результатов измерений – не реже одного раза в сутки (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки АИИС КУЭ входит техническая документация на АИИС КУЭ и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Количество, шт.
Трансформатор тока	ТЛО-10	29
Трансформатор тока	ТЛК-10	20
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	8
Трансформатор тока	ТЛМ-10	13
Трансформатор тока	Т-0,66	9
Трансформатор тока	ТОП-0,66	3
Трансформатор тока	ТВК-10	2
Трансформатор тока	ТПЛ-10	9
Трансформатор тока	ТПЛ-СЭЩ-10	9
Трансформатор тока	ТОЛ-35-III	15
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-IV	6
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	6
Трансформатор тока	ТОЛ-СВЭЛ-10	6
Трансформатор тока	ТОГФ-110	6
Трансформатор тока	ТШП-0,66М	9
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-10	3
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	12
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	12
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	3
Трансформатор напряжения	НОМ-35-66	4
Трансформатор напряжения	НКФ-110-06	6
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	9
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-6	2
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ	10
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-6	6
Трансформатор напряжения	ЗНОГ-110	6
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	1
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М	44
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03	12
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	2
Сервер базы данных	HP Pro-Liant BL460 Gen8	1
Сервер базы данных	HP Pro-Liant BL460 Gen6	1
Программное обеспечение	ПК «Энергосфера»	1
Методика поверки	МП ТНЭ-031-2020	1
Формуляр	ТНЭ.ФО.031.1.М	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документах:

- «Методика измерений количества электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Транснефть» в части АО «Черномортранснефть», аттестованной ООО «Транснефтьэнерго», аттестат аккредитации № RA.RU.311308 от 29.10.2015 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Транснефть» в части АО «Черномортранснефть»

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.

