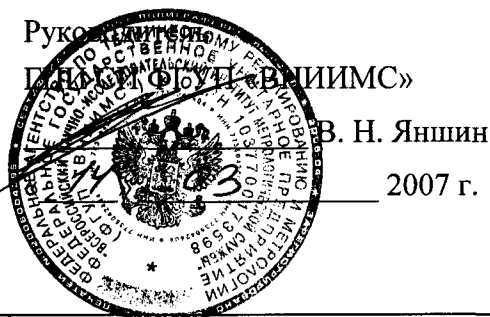


СОГЛАСОВАНО:



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные Магистральные нефтепроводы». Измерительно-информационный комплекс НПС «Калиновый Ключ»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 34248-07
--	--

Изготовлена по проектной документации ЗАО «ОРДИНАТА», г. «Москва», заводской номер № 04-411711.07-03.28.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные Магистральные нефтепроводы». Измерительно-информационный комплекс НПС «Калиновый Ключ» (далее - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ»), пос. К.Ключ, Самарская обл., Сергиевский р-н предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения информации.

Областью применения АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ» является коммерческий учёт электрической энергии на объекте ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ» по утвержденной методике выполнения измерений количества электрической энергии (МВИ КУЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ» представляет собой multifunctional, 2nd-level system, which consists of measuring channels (hereinafter - IC), measuring-calculating complex of electroinstallation (hereinafter - IVEK) with a system of ensuring a single time (COEV).

АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ» решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин.);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача в ИВК ООО «Транснефтьсервис С» результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии средств измерений со стороны сервера организаций - участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы обеспечения единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5 по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,2S по ГОСТ 30206 (в части активной электроэнергии) и 0,5 по ГОСТ 26035 (в части реактивной электроэнергии).

2-й уровень – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), созданный на основе комплектного устройства учета и автоматики (КУУиА) и системы обеспечения единого времени (далее – СОЕВ).

КУУиА реализовано на платформе сетевого промышленного контроллера типа «СИКОН С-70».

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. На основе цифрового представления сигналов, соответствующих мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, с учетом (или без) коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН)..

Данные со счетчиков посредством канала связи RS-485, через устройство защиты от импульсных помех (УЗИП) и разветвительную коробку поступают в ИВКЭ.,

На уровне ИВКЭ происходит первичная обработка и сохранение данных измерений. С уровня ИВКЭ данные измерений поступают посредством Ethernet через HUD и маршрутизатор основного и резервного канала на спутниковый модем, входящим в основной канал связи. Основной канал связи организован через телепорт г. Москвы и канал Е1 на основе ВОЛС между ЗАО «СетьТелеком» (телепорт п. Медвежьих озера) и информационно-вычислительным комплексом (далее – ИВК) ТНС.

Резервный канал связи организован по составному коммутируемому телефонному каналу корпоративной сети ОАО «Связьтранснефть С» и местного оператора GSM-связи.

Данные от ИВКЭ поступают в ИВК ООО «Транснефтьсервис С» для формирования отчетных документов.

Передача результатов измерений производится в XML формате с заданной в ИВК ТНСС периодичностью. Допускается, в случае возникновения технических проблем, передача данных с задержкой, но на срок не более 3-х рабочих дней.

СОЕВ АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ» построена на базе устройства синхронизации времени типа УСВ-1, ВЛСТ 221.00.000-02, номер в Государственном реестре средств измерений № 28716-05, расположенным на уровне ИВК ТНСС.

СОЕВ обеспечивает погрешность системного времени в ИВКЭ и счетчиках электрической энергии в пределах допускаемой абсолютной погрешности измерения текущего времени, равной 5 с/сут.

Для защиты измерительной системы от несанкционированного доступа к значениям измеренных величин и расчетных показателей с целью корректировки предусмотрен многоступенчатый доступ к текущим данным и параметрам настройки системы (электронные ключи, индивидуальные пароли и программные средства для защиты файлов и базы данных).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 1

Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

Канал измерений		Состав измерительного канала						Метрологические характеристики	
Номер ИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер	$K_{\text{ТТ}} \cdot K_{\text{ТН}} \cdot K_{\text{СЧ}}$	Наименование измеряемой величины	Основная Погрешность ИК, $\pm \%$	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, $\pm \%$
1	2	3		4	5	6	7	8	9
		АИИС КУЭ	№	АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ»	№ 04-411711.07-03.28		Энергия активная, W_p Энергия реактивная, W_Q		
		ИВКЭ	№ 28822-05	«СИКОН С-70»	№ 10067				

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4		5	6	7	8	9	
НПС «Калиновый Ключ»										
1	ЗРУ-6 кВ №1, Ввод №1 Т2, яч.21	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	№ 12173	1200	Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q	W _P ± 0,8 % W _Q ± 1,0 %	W _P ± 5,5 % W _Q ± 2,8 %
				B	ТЛО-10	№ 12319				
				C	ТЛО-10	№ 12176				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-04	A	ЗНОЛ 06-6	№ 13765				
				B	ЗНОЛ 06-6	№ 14028				
				C	ЗНОЛ 06-6	№ 13587				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 108051087				
2	ЗРУ-6 кВ №1, с/х "Сернов."	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	№	1800	Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q	W _P ± 0,8 % W _Q ± 1,0 %	W _P ± 5,5 % W _Q ± 2,8 %
				B	ТЛО-10	№ 12527				
				C	ТЛО-10	№ 12539				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-04	A	ЗНОЛ 06-6	№ 13723				
				B	ЗНОЛ 06-6	№ 13815				
				C	ЗНОЛ 06-6	№ 13085				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 108052166				
3	ЗРУ-6 кВ №1, с/х "Сернов.", яч.18	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	№ 12167	600	Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q	W _P ± 0,8 % W _Q ± 1,0 %	W _P ± 5,5 % W _Q ± 2,8 %
				B	ТЛО-10	№ 12318				
				C	ТЛО-10	№ 12175				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-04	A	ЗНОЛ 06-6	№ 13723				
				B	ЗНОЛ 06-6	№ 13815				
				C	ЗНОЛ 06-6	№ 13085				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 108059222				

Продолжение таблицы 1

1	2	3		4		5	6	7	8	9
4	ЗРУ-6 кВ №1, д. "Карабаевка", яч.22	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	№ 4877	600	Энергия активная, W_P Энергия реактивная, W_Q	$W_P \pm 0,8 \%$ $W_Q \pm 1,0 \%$	$W_P \pm 5,5 \%$ $W_Q \pm 2,8 \%$
				В	ТЛО-10	№ 12329				
				С	ТЛО-10	№ 4867				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-04	А	ЗНОЛ 06-6	№ 13765				
				В	ЗНОЛ 06-6	№ 14028				
				С	ЗНОЛ 06-6	№ 13587				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 107050110				
5	ЗРУ-6 кВ №1, Жил.поселок, яч.43	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	№ 4876	600	Энергия активная, W_P Энергия реактивная, W_Q	$W_P \pm 0,8 \%$ $W_Q \pm 1,0 \%$	$W_P \pm 5,5 \%$ $W_Q \pm 2,8 \%$
				В	ТЛО-10	№ 12334				
				С	ТЛО-10	№ 12337				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-04	А	ЗНОЛ 06-6	№ 16732				
				В	ЗНОЛ 06-6	№ 16565				
				С	ЗНОЛ 06-6	№ 19628				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 107051085				
6	ЗРУ-6 кВ №1, Колхоз "В. Орлянка", яч.40	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	№ 4872	600	Энергия активная, W_P Энергия реактивная, W_Q	$W_P \pm 0,8 \%$ $W_Q \pm 1,0 \%$	$W_P \pm 5,5 \%$ $W_Q \pm 2,8 \%$
				В	ТЛО-10	№ 12336				
				С	ТЛО-10	№ 4868				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-04	А	ЗНОЛ 06-6	№ 17703				
				В	ЗНОЛ 06-6	№ 17070				
				С	ЗНОЛ 06-6	№ 17706				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 108051100				

Продолжение таблицы 1

1	2	3		4		5	6	7	8	9
7	ЗРУ-6 кВ №1, Колхоз "В. Орлянка", яч.38	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =50/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	№ 4879	600	Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _q	W _p ± 0,8 % W _q ± 1,0 %	W _p ± 5,5 % W _q ± 2,8 %
				B	ТЛО-10	№ 12331				
				C	ТЛО-10	№ 4874				
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 № 3344-04	A	ЗНОЛ 06-6	№ 17703				
				B	ЗНОЛ 06-6	№ 17070				
				C	ЗНОЛ 06-6	№ 17706				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 108051081				
8	РУ-0,4 кВ, Очистные сооружения	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =50/5 № 15174-01	A	ТОП-0,66	№ 42734	10	Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _q	W _p ± 0,6 % W _q ± 0,8 %	W _p ± 5,3 % W _q ± 2,6 %
				B	ТОП-0,66	№ 42739				
				C	ТОП-0,66	№ 42719				
		ТН	Отсутствует ТН	A						
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 103064008				
9	ЗРУ-2, 1 СШ, яч.№5 "Котельная"	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =50/5 № 15174-01	A	ТОП-0,66	№ 88045	10	Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _q	W _p ± 0,6 % W _q ± 0,8 %	W _p ± 5,3 % W _q ± 2,6 %
				B	ТОП-0,66	№ 88047				
				C	ТОП-0,66	№ 91103				
		ТН	Отсутствует ТН	A						
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 103066229				

Продолжение таблицы 1

1	2	3		4		5	6	7	8	9
10	ЗРУ-2, 1ШС, В/насосная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 № 15174-01	A	ТОП-0,66	№ 86791	10	Энергия активная, W_P Энергия реактивная, W_Q	$W_P \pm 0,6 \%$ $W_Q \pm 0,8 \%$	$W_P \pm 5,3 \%$ $W_Q \pm 2,6 \%$
				B	ТОП-0,66	№ 88108				
				C	ТОП-0,66	№ 88813				
		ТН	Отсутствует ТН	A						
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 103064099				
11	ЗРУ-2,5 СШ яч.№4, 1-я артскважина	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 № 15174-01	A	ТОП-0,66	№ 42721	10	Энергия активная, W_P Энергия реактивная, W_Q	$W_P \pm 0,6 \%$ $W_Q \pm 0,8 \%$	$W_P \pm 5,3 \%$ $W_Q \pm 2,6 \%$
				B	ТОП-0,66	№ 42733				
				C	ТОП-0,66	№ 42735				
		ТН	Отсутствует ТН	A						
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 103064103				
12	ЗРУ-6 кВ №1, Ввод №2 Т2, яч.33.	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 № 11077-03	A	ТЛО-10	№ 4875	1200	Энергия активная, W_P Энергия реактивная, W_Q	$W_P \pm 0,8 \%$ $W_Q \pm 1,0 \%$	$W_P \pm 5,5 \%$ $W_Q \pm 2,8 \%$
				B	ТЛО-10	№ 12328				
				C	ТЛО-10	№ 5310				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-03	A	ЗНОЛ.06-6	№ 17703				
				B	ЗНОЛ.06-6	№ 17070				
				C	ЗНОЛ.06-6	№ 17706				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 108059042				

Продолжение таблицы 1

1	2	3		4		5	6	7	8	9
13	ЗРУ-6 кВ №1, Ввод №1 Т1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	№ 12172	1200	Энергия активная, W_P Энергия реактивная, W_Q	$W_P \pm 0,8 \%$ $W_Q \pm 1,0 \%$	$W_P \pm 5,5 \%$ $W_Q \pm 2,8 \%$
				B	ТЛО-10	№ 12320				
				C	ТЛО-10	№ 12166				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-03	A	ЗНОЛ.06-6	№ 13723				
				B	ЗНОЛ.06-6	№ 13815				
				C	ЗНОЛ.06-6	№ 13085				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 108054142				
14	Т1 ввод № 2 яч. №50	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 123330	600	Энергия активная, W_P Энергия реактивная, W_Q	$W_P \pm 0,8 \%$ $W_Q \pm 1,0 \%$	$W_P \pm 5,5 \%$ $W_Q \pm 2,8 \%$
				B	ТПОЛ-10	№ 12333				
				C	ТПОЛ-10	№ 12335				
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 3344-03	A	ЗНОЛ.06-6	№ 16732				
				B	ЗНОЛ.06-6	№ 16565				
				C	ЗНОЛ.06-6	№ 19628				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 1007050002				

В таблице 1 в графе «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, $\pm \%$ » приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности $P=0,95$, $\cos\varphi=0,5$ ($\sin\varphi=0,87$) и вторичном токе ТТ, равном 5 % от $I_{ном}$.

Примечания:

1. В Таблице 1 приведены метрологические характеристики основной погрешности ИК (нормальные условия эксплуатации) и погрешности ИК в реальных условиях эксплуатации для измерения электрической энергии и средней мощности (получасовых);
2. Нормальные условия эксплуатации:
 - параметры питающей сети: напряжение - $(220 \pm 4,4)$ В; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - параметры сети: диапазон напряжения - $(0,99 \div 1,01)U_n$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_n$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,87(0,5)$; частота - $(50 \pm 0,15)$ Гц;
 - температура окружающего воздуха: ТТ - от -55°C до $+60^\circ\text{C}$; ТН - от -45°C до $+45^\circ\text{C}$; счетчиков: в части активной энергии - от $+21^\circ\text{C}$ до $+25^\circ\text{C}$,

в части реактивной энергии - от $+18^{\circ}\text{C}$ до $+22^{\circ}\text{C}$; УСПД - от $+15^{\circ}\text{C}$ до $+25^{\circ}\text{C}$;

- относительная влажность воздуха - $(70\pm 5)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

3. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н1}$; диапазон силы первичного тока - $(0,05 \div 1,2)I_{н1}$; коэффициент мощности $\cos\phi$ ($\sin\phi$) - $0,5 \div 1,0$ ($0,6 \div 0,87$); частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от -45°C до $+45^{\circ}\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(70\pm 5)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

Для электросчетчиков:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н2}$; диапазон силы вторичного тока - $(0,05 \div 1,2)I_{н2}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\phi$ ($\sin\phi$) - $0,8$ ($0,6$); частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения - $0,5$ мТл;
- температура окружающего воздуха - от $+15^{\circ}\text{C}$ до $+30^{\circ}\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(40-60)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение - (220 ± 10) В; частота - (50 ± 1) Гц;
- температура окружающего воздуха - от $+15^{\circ}\text{C}$ до $+25^{\circ}\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(70\pm 5)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

4. Измерительные каналы включают измерительные трансформаторы тока по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электрической энергии по ГОСТ 30206 в режиме измерения активной электрической энергии и по ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электрической энергии;

5. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п.1 Примечания) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом установленном на объекте ООО «Транснефтьсервис С» - в ОАО «Северо-Западные Магистральные Нефтепроводы», НПС «Калиновый Ключ» - порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчетчик – среднее время наработки на отказ не менее $T_0=90\,000$ ч., время восстановления работоспособности $T_v=168$ ч.;
- компоненты ИВКЭ - среднее время наработки на отказ не менее $T_0=100\,000$ ч., среднее время восстановления работоспособности $T_v=24$ ч.;

Оценка надежности АИИС в целом:

$K_{Г_АИИС} = 0,98$ – коэффициент готовности;

$T_{O_АИИС} = 30\,000$ ч. – среднее время наработки на отказ.

Надежность системных решений:

- резервирование электрического питания счетчиков электрической энергии с помощью АВР;
- резервирование электрического питания ИВКЭ с помощью источника бесперебойного питания;

Регистрация событий:

- журнал событий счетчика:
 - попытки несанкционированного доступа;
 - связи со счетчиком, приведшие к каким-либо изменениям данных;
 - изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени;
 - отсутствие напряжения при наличии тока в измерительных цепях;
 - перерывы питания.
- журнал событий ИВКЭ:
 - ввод расчётных коэффициентов измерительных каналов (коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения);
 - ввод/изменение групп измерительных каналов учёта электроэнергии для расчёта агрегированных значений электроэнергии по группам точек измерений (необходимость формирования групп измерительных каналов в контроллере определяется на стадии проектирования); потеря и восстановление связи со счетчиком;
 - установка текущих значений времени и даты;
 - попытки несанкционированного доступа;
 - связи с контроллером, приведшие к каким-либо изменениям данных;
 - перезапуски контроллера (при пропадании напряжения, заикливания и т.п.);
 - изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени;
 - отключение питания.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - привод разъединителя трансформаторов напряжения;
 - клеммы низкого напряжения трансформаторов напряжения;
 - корпус (или кожух) автоматического выключателя в цепи трансформатора напряжения, а так же его рукоятка (или прозрачная крышка);
 - клеммы вторичной обмотки трансформаторов тока;
 - промежуточные клеммники, через которые проходят цепи тока и напряжения;
 - съемные части блоков испытательных;
 - крышки клеммных отсеков счетчиков;
 - шкаф КУУиА..
- защита информации на программном уровне:
 - результатов измерений при передаче информации (возможность использования цифровой подписи);
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на контроллер;

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях - не менее 30 дней; при отключении питания – не менее 3 лет;
- ИВКЭ – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 35 дней; при отключении питания – не менее 3 лет;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений – за весь срок эксплуатации системы.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ».

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

Комплектность АИИС представлена в таблице 3.

Таблица 3 – Комплектность АИИС

Наименование	Количество
Измерительный трансформатор тока типа ТЛО-10	27 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТПОЛ-10	3 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОП-0,66	12 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-6	12 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа СЭТ-4ТМ.03	14 шт.
Разветвительная коробка ПР-3	14 шт.
КУУиА, на платформе сетевого промышленного контроллера типа «СИКОН С-70»	1 шт.
Устройство синхронизации системного времени типа «УСВ-1», ВЛСТ 221.00.000-02»	1 шт.
Специализированное программное обеспечение (ПО) «СПО ИВКЭ»	1 комплект
Руководство по эксплуатации	1 экземпляр
Методика поверки	1 экземпляр

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ проводится по документу "ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» «14» 03 2007 г.

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
 - средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
 - средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с документом «ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющимся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки. Согласовано с руководителем ГЦИ СИ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 2004 г.;
 - средства поверки контроллера в соответствии с документом «Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С70. Методика поверки ВЛСТ 220.00.000 И1», утвержденным ФГУП ВНИИМС в 2005 году;
 - переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;
 - радиоприемник УКВ диапазона, принимающий сигналы службы точного времени.
- Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ 30206-94 (МЭК 687-92) «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S)».

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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

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

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Калиновый Ключ».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные Магистральные Нефтепроводы». Измерительно-информационный комплекс НПС «Калиновый Ключ», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовитель: ЗАО «ОРДИНАТА.»

Юр. адрес: 115432, г. Москва,

2-й Кожуховский проезд, д.12, стр. 2.

Почт. адрес: 123610, г. Москва,

ул. Краснопресненская наб., д.12.

тел. (495)967-07-67

Генеральный директор ЗАО «ОРДИНАТА»



С. И. Каминский

Заявитель: НО «Инновационный фонд «РОСИСПЫТАНИЯ»

Адрес: 119991, г. Москва,

Ленинский пр-т., д.9

тел./ факс: (495) 781-48-99

Президент

НО «Инновационный фонд «РОСИСПЫТАНИЯ»



С.И. Ерофеев