



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.34.004.А № 73454

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЗАО "СК Короча"
дополнение №2

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 003

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Закрытое акционерное общество "Свинокомплекс Короча" (ООО "СК
Короча"), Белгородская область, Корочанский район

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 74609-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МИ 3000-2018

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от 09 апреля 2019 г. № 790

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." 2019 г.

Серия СИ

№ 035494

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЗАО «СК Короча» дополнение №2

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЗАО «СК Короча» дополнение №2 (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации. Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерческих расчетов и оперативного управления выработкой и потреблением электроэнергии.

Описание средства измерений

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

Первый уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), установленные на присоединениях, указанных в таблице 2, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ), устройство синхронизации времени (УСВ) и программное обеспечение (ПО).

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают в счетчик 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.

Измерительная информация на выходе счетчиков из состава измерительных каналов (ИК) № 17-26, 29, 30 с учетом коэффициента трансформации, по остальным ИК без учета коэффициента трансформации:

- активная и реактивная электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин;

- средняя на интервале времени 30 мин активная (реактивная) электрическая мощность.

Сервер при помощи ПО «АльфаЦентр» автоматически с периодичностью один раз в сутки и/или по запросу опрашивает счетчики и считывает 30-минутные данные коммерческого учета электроэнергии и журналы событий для каждого канала учета, осуществляет обработку измерительной информации (перевод измеренных значений в именованные физические величины с учетом коэффициентов трансформации ТТ для ИК № 1-16, 27, 28, 31-36), помещение измерительной и служебной информации в базу данных и хранение ее.

Обмен информацией между счетчиками и сервером происходит по GPRS.

При выходе из строя линий связи АИИС КУЭ считывание данных из счетчиков возможно проводить в ручном режиме с использованием ноутбука через встроенный оптический порт счетчиков.

На уровне ИВК выполняется формирование и оформление справочных и отчетных документов (отчеты в формате XML). Передача информации в организации–участники оптового рынка электроэнергии осуществляется от сервера АИИС КУЭ, через сеть интернет в виде сообщений электронной почты.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), включающей в себя приемник сигналов спутникового времени УСВ-3, часы сервера и счетчиков. Время сервера синхронизировано со временем УСВ-3, коррекция времени сервера происходит 1 раз в 5 мин, допустимое рассогласование 1 с. Сличение времени часов счетчиков со временем часов сервера происходит при каждом обращении к счетчику, корректировка времени часов счетчиков происходит при расхождении со временем часов сервера более чем на 2 с, но не чаще чем 1 раз в сутки.

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.

Пломбирование АИИС КУЭ не предусмотрено.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР», имеющее сертификат соответствия № ТП 031-15 от 12.03.2015 г. в Системе добровольной сертификации программного обеспечения средств измерений. Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, защиты прав пользователей и входа с помощью пароля, защиты передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Метрологически значимая часть ПО
Идентификационное наименование ПО	ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.1.0.0
Цифровой идентификатор ПО	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 — Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК				Метрологические характеристики ИК					
		ТТ	ТН	Счетчик	Сервер	Вид электроэнергии	Границы допускаемой основной относительной погрешности, ($\pm\delta$) %	Границы допускаемой дополнительной погрешности в рабочих условиях, ($\pm\delta$) %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1	КТП 10 кВ №504, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	Т-0,66 М У3 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 17551-06	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	HP DL380Gen6	ак- тив- ная	1,1	3,4			
2	КТП 10 кВ №504, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	Т-0,66 М У3 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 17551-06	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
3	КТП 10 кВ №503, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	Т-0,66 М У3 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 17551-06	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
4	КТП 10 кВ №503, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	Т-0,66 М У3 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 17551-06	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
5	КТП 10 кВ №1507, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16					реак- тив- ная	1,8	5,7
6	КТП 10 кВ №1507, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
7	КТП 10 кВ №804, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-60 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
8	КТП 10 кВ №804, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-60 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
9	КТП 10 кВ №803, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	HP DL380Gen6	актив ная	1,1	3,4
10	КТП 10 кВ №803, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16				
11	КТП 10 кВ №1508, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16				
12	КТП 10 кВ №1508, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16				
13	КТП 10 кВ №1509, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-85 Кл.т. 0,5 800/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16				
14	КТП 10 кВ №1509, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-85 Кл.т. 0,5 800/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16				
15	КТП 10 кВ №1510, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-85 Кл.т. 0,5 800/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16				
16	КТП 10 кВ №1510, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-85 Кл.т. 0,5 800/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16				
17	КТП 10 кВ №1503, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07				
18	КТП 10 кВ №1503, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07				
						реак- тив- ная	1,8	5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
19	КТП 10 кВ №1502, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	HP DL380Gen6	ак- тив- ная	1,1	3,4			
20	КТП 10 кВ №1502, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
21	КТП 10 кВ №1501, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07							
22	КТП 10 кВ №1501, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07							
23	КТП 10 кВ №802, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТРИ-88 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 54961-13	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07							
24	КТП 10 кВ №802, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТРИ-88 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 54961-13	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07					ре- акти вная	1,8	5,7
25	КТП 10 кВ №801, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07							
26	КТП 10 кВ №801, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07							
27	ЗТП 10 кВ №103, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07							
28	ЗТП 10 кВ №103, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-100 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
29	ЗТП 10 кВ №801, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТТИ-60 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	HP DL380Gen6	ак- тив- ная	1,1	3,4			
30	ЗТП 10 кВ №801, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТТИ-60 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.16 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07							
31	КТП 10 кВ №1505, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	ТШ-0,66 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 22657-07	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
32	КТП 10 кВ №1505, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	ТШ-0,66 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 22657-07	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16					ре- акти вная	1,8	5,7
33	КТП 10 кВ №1504, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	Т-0,66 М У3 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 36382-07	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
34	КТП 10 кВ №1504, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	Т-0,66 М У3 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 36382-07	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
35	КТП 10 кВ №1506, РУ-0,4 кВ, 1 СШ, Ввод 1Т	Т-0,66 М У3 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 36382-07	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							
36	КТП 10 кВ №1506, РУ-0,4 кВ, 2 СШ, Ввод 2Т	Т-0,66 М У3 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 36382-07	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16							

Устройство синхронизации времени УСВ-3 рег. № 51644-12

Примечания:

1 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.

2 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).

3 Допускается замена ТТ, УСВ, 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 Таблицах 2, 3 метрологических и технических характеристик.

5 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

6 Рег.№ - регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

Таблица 3 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
<p>Нормальные условия: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц <p>температура окружающей среды, °С</p>	<p>от 98 до 102 от 100 до 120 0,9 от 49,8 до 50,2 от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\phi$ - частота, Гц <p>температура окружающей среды для ТТ, °С температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С температура окружающей среды в месте расположения сервера, °С</p>	<p>от 90 до 110 от 2 до 120 0,8 от 49,8 до 50,2 от -40 до +40 от -10 до +40 от +15 до +25</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов</p> <p>Счетчики электрической энергии многофункциональные ПСЧ-4ТМ.05М.16:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее <p>Счетчики электрической энергии многофункциональные ПСЧ-4ТМ.05МК.04, ПСЧ-4ТМ.05МК.16:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее <p>Сервер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 	<p>140000</p> <p>165000</p> <p>80000</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Счетчики:</p> <p>тридцатиминутные приращения активной и реактивной электроэнергии каждого массива профиля составляет, ч, не менее</p> <p>Сервер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее 	<p>113</p> <p>3,5</p>
<p>Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с</p>	<p>±5</p>

Надежность системных решений:

- резервирование ИВК АИИС КУЭ с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники оптового рынка электроэнергии по электронной почте и сотовой связи.

Регистрация событий в журнале событий счетчика:

- 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 БД;
- защита информации на программном уровне:

- результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);

- установка пароля на счетчик;
- установка пароля на сервер БД.

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

- измерения приращений электроэнергии на интервалах 3 мин; 30 мин; 1 сут (функция автоматизирована);
- сбор результатов измерений – не реже 1 раза в сут (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационных документов на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Трансформаторы тока измерительные	ТТИ-100	48
Трансформаторы тока измерительные	ТТИ-85	12
Трансформаторы тока измерительные	ТТИ-60	12
Трансформаторы тока	Т-0,66 М УЗ	24
Трансформаторы тока разъемные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТРП-88	6
Трансформаторы тока	ТШ-0,66	6
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05М.16	12
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05МК.04	22
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05МК.16	2
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Сервер	HP DL380Gen6	1
Программное обеспечение	ПО АльфаЦентр	1
Методика поверки	МИ 3000-2018	1
Паспорт-формуляр	СККД2.001-ПФ	1

Поверка

осуществляется по документу МИ 3000-2018 «ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 28.08.2018 г.

Основные средства поверки:

- трансформаторы тока – по ГОСТ 8.217-2003;
- счетчики ПСЧ-4ТМ.05МК – по методике поверки ИЛГШ.411152.167РЭ1;
- счетчики ПСЧ-4ТМ.05М – по методике поверки ИЛГШ.411152.146РЭ1;
- УСВ-3 – по методике поверки РТ-Мп-3124-441-2016;
- радиочасы МИР РЧ-01 (рег. № 27008-04);
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками АИИС КУЭ.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке АИИС КУЭ.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационных документах.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЗАО «СК Короча» дополнение №2

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

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

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Свинокомплекс Короча» (ООО «СК Короча»)

ИНН 3110009570

Адрес: 309220, Белгородская область, Корочанский район, территория ЗАО «СК Короча»

Телефон: (47231) 5-45-06

E-mail: info2@agrohold.ru

Web-сайт: www.miratorg.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Мираторг-Энерго»

(ООО «Мираторг-Энерго»)

ИНН 3109004440

Адрес: 309070, Белгородская область, Яковлевский район, г. Строитель, ул. Заводская 2-я, д. 17, помещение 4

Телефон: (4722) 58-64-00

E-mail: miratorgenergo@agrohold.ru

Web-сайт: www.miratorg.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, 46

Телефон: (495) 437-55-77

Факс: (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.