

Приложение № 26  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «31» декабря 2020 г. №2413

Лист № 1  
Всего листов 11

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Исетского щебеночного завода

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Исетского щебеночного завода предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности, потребленной (переданной) за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами, сбора, хранения, обработки и передачи полученной информации, а так же измерения времени и интервалов времени.

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (далее – ИВКЭ) АИИС КУЭ, включающий в себя устройство сбора и передачи данных (далее – УСПД) и каналобразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места (далее – АРМ), устройство синхронизации системного времени (далее – УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, программное обеспечение (далее – ПО) «Пирамида 2.0».

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 усредненные значения активной мощности и среднеквадратические значения напряжения и тока за период 0,02 с. По вычисленным среднеквадратическим значениям тока и напряжения производится вычисление полной мощности за период. 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.

Для измерительных каналов (далее – ИК), в состав которых входит УСПД, цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется обработка измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на верхний уровень системы.

Для ИК, в состав которых не входит УСПД, цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на верхний уровень системы.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача, оформление отчетных документов, отображение информации, передача данных в организации – участники оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, через каналы связи в виде XML-файлов установленных форматов в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием электронной подписи субъекта рынка. Передача результатов измерений, состояния средств измерений по группам точек поставки производится с уровня ИВК настоящей системы.

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

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (далее – СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание шкалы координированного времени Российской Федерации UTC(SU) на всех уровнях системы (ИИК и ИВК). АИИС КУЭ оснащена УССВ, синхронизирующим собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU) по сигналам навигационной системы ГЛОНАСС.

Сравнение шкалы времени сервера АИИС КУЭ со шкалой времени УССВ осуществляется периодически (1 раз в 1 час). При наличии любого расхождения производится синхронизация шкалы времени сервера со шкалой времени УССВ.

Для ИК, в состав которых входит УСПД, сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени сервера АИИС КУЭ осуществляется периодически (не реже 1 раза в 1 сутки). При расхождении шкалы времени УСПД от шкалы времени сервера АИИС КУЭ на  $\pm 1$  с и более производится синхронизация шкалы времени УСПД со шкалой времени сервера АИИС КУЭ. Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При расхождении шкалы времени счетчика от шкалы времени УСПД на  $\pm 1$  с и более, производится синхронизация шкалы времени счетчика со шкалой времени УСПД, но не чаще одного раза в сутки.

Для ИК, в состав которых не входит УСПД, сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени сервера АИИС КУЭ осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При расхождении шкалы времени счетчика от шкалы времени сервера АИИС КУЭ на  $\pm 1$  с и более, производится синхронизация шкалы времени счетчика со шкалой времени сервера АИИС КУЭ, но не чаще одного раза в сутки.

Передача данных осуществляется по каналам связи со скоростью не менее 9600 бит/с, следовательно время задержки составляет менее 0,2 с.

Факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени (дата, часы, минуты, секунды) до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую были скорректированы указанные устройства, отражаются в журналах событий счетчиков и сервера АИИС КУЭ.

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2.0». 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. Метрологически значимая часть ПО приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

| Идентификационные данные (признаки)   | Значение   |
|---|--|
| Идентификационное наименование ПО   | ПО «Пирамида 2.0»  |
| Номер версии (идентификационный номер) ПО   | не ниже 8.0  |
| Цифровой идентификатор ПО (по MD5)<br>Наименование программного модуля ПО:<br>BinaryPackControls.dll<br>CheckDataIntegrity.dll<br>ComIECFunctions.dll<br>ComModbusFunctions.dll<br>ComStdFunctions.dll<br>DateTimeProcessing.dll<br>SafeValuesDataUpdate.dll<br>SimpleVerifyDataStatuses.dll<br>SummaryCheckCRC.dll<br>ValuesDataProcessing.dll | EB19 84E0 072A CFE1 C797 269B 9DB1 5476<br>E021 CF9C 974D D7EA 9121 9B4D 4754 D5C7<br>BE77 C565 5C4F 19F8 9A1B 4126 3A16 CE27<br>AB65 EF4B 617E 4F78 6CD8 7B4A 560F C917<br>EC9A 8647 1F37 13E6 0C1D AD05 6CD6 E373<br>D1C2 6A2F 55C7 FECF F5CA F8B1 C056 FA4D<br>B674 0D34 19A3 BC1A 4276 3860 BB6F C8AB<br>61C1 445B B04C 7F9B B424 4D4A 085C 6A39<br>EFCC 55E9 1291 DA6F 8059 7932 3644 30D5<br>013E 6FE1 081A 4CF0 C2DE 95F1 BB6E E645 |

### Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

| № ИК | Наименование ИК                                 | ТТ  | ТН   | Счетчик  | УСПД/<br>УССВ/Сервер   | Вид<br>электрической<br>энергии и<br>мощности |
|------|---|---|--|--|--|---|
| 1    | 2   | 3   | 4  | 5  | 6  | 7   |
| 1    | ЦРП Щебзавод 6 кВ,<br>РУ-6 кВ, яч. 2            | ТПЛ<br>400/5<br>Кл. т. 0,5S<br>Рег. № 47958-16    | НАМИТ<br>6000/100<br>Кл. т. 0,5<br>Рег. № 70324-18 | СЭТ-4ТМ.03М<br>Кл.т. 0,2S/0,5<br>Рег. № 36697-17   | УСПД:<br>Интеллектуальный<br>контроллер<br>SM160-02М<br>Рег. № 71337-18<br><br>УССВ: УСВ-3<br>Рег. № 64242-16<br><br>сервер АИИС КУЭ:<br>iROBO | активная<br><br>реактивная                    |
| 2    | ЦРП Щебзавод 6 кВ,<br>РУ-6 кВ, яч. 4            | ТПЛ<br>50/5<br>Кл.т. 0,5S<br>Рег.№ 47958-16       | НАМИТ<br>6000/100<br>Кл. т. 0,5<br>Рег. № 70324-18 | СЭТ-4ТМ.03М<br>Кл.т. 0,2S/0,5<br>Рег. № 36697-17   |  | активная<br><br>реактивная                    |
| 3    | ЦРП Щебзавод 6 кВ,<br>РУ-6 кВ, яч. 14           | ТПЛ<br>100/5<br>Кл.т. 0,5S<br>Рег.№ 47958-16      | НАМИТ<br>6000/100<br>Кл. т. 0,5<br>Рег. № 70324-18 | СЭТ-4ТМ.03М<br>Кл.т. 0,2S/0,5<br>Рег. № 36697-17   |  | активная<br><br>реактивная                    |
| 4    | КТП № 5 Нагорная<br>6 кВ, Ввод 0,4 кВ<br>от Т-1 | ТШП<br>600/5<br>Кл.т. 0,5S<br>Рег.№ 64182-16      | –  | ПСЧ-4ТМ.05МК.04<br>Кл.т. 0,5S/1<br>Рег. № 50460-18 | УССВ: УСВ-3<br>Рег. № 64242-16<br><br>сервер АИИС КУЭ:<br>iROBO  | активная<br><br>реактивная                    |
| 5    | КТП №3 КСД 6 кВ,<br>яч. 2                       | Т-0,66<br>200/5<br>Кл. т. 0,5S<br>Рег. № 67928-17 | –  | ПСЧ-4ТМ.05МК.04<br>Кл.т. 0,5S/1<br>Рег. № 50460-18 |  | активная<br><br>реактивная                    |

Окончание таблицы 2

| 1 | 2  | 3 | 4 | 5   | 6   | 7                          |
|---|--|---|---|---|---|----------------------------|
| 6 | ЩУЭ 0,4 кВ,<br>Ввод 0,4 кВ<br>от ТП-1 6 кВ | – | – | ПСЧ-4ТМ.05МК.20<br>Кл.т. 1/2<br>Рег. № 50460-18 | УССВ: УСВ-3<br>Рег. № 64242-16<br><br>сервер АИИС КУЭ:<br>iROBO | активная<br><br>реактивная |

Примечания:

1. Допускается замена ТТ, ТН, счетчиков, на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение, указанных в таблицах 3 и 4 метрологических характеристик.
2. Допускается замена УСПД и УССВ на аналогичные средства измерений утвержденного типа.
3. Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения, используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
4. Замена оформляется актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК (активная энергия и мощность)

| Номер ИК   | Диапазон тока                      | Метрологические характеристики ИК   |                      |                      |  |                      |                      |
|--|------------------------------------|---|----------------------|----------------------|--|----------------------|----------------------|
|  |                                    | Границы интервала относительной основной погрешности измерений, соответствующие вероятности $P=0,95$ ( $\pm\delta$ ), % |                      |                      | Границы интервала относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, соответствующие вероятности $P=0,95$ ( $\pm\delta$ ), % |                      |                      |
|  |                                    | $\cos \varphi = 1$  | $\cos \varphi = 0,8$ | $\cos \varphi = 0,5$ | $\cos \varphi = 1$   | $\cos \varphi = 0,8$ | $\cos \varphi = 0,5$ |
| 1 – 3<br>(ТТ 0,5S; ТН 0,5;<br>счетчик 0,2S)  | $I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$   | 0,9   | 1,2                  | 2,2                  | 1,0  | 1,4                  | 2,3                  |
|  | $0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$      | 0,9   | 1,2                  | 2,2                  | 1,0  | 1,4                  | 2,3                  |
|  | $0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$  | 1,1   | 1,6                  | 2,9                  | 1,2  | 1,8                  | 3,0                  |
|  | $0,01I_{н1} \leq I_1 < 0,05I_{н1}$ | 1,8   | 2,9                  | 5,4                  | 2,0  | 3,0                  | 5,5                  |
| 4, 5<br>(ТТ 0,5S; счетчик 0,5S)  | $I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$   | 0,8   | 1,1                  | 1,9                  | 1,5  | 1,9                  | 2,4                  |
|  | $0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$      | 0,8   | 1,1                  | 1,9                  | 1,5  | 1,9                  | 2,4                  |
|  | $0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$  | 1,0   | 1,5                  | 2,7                  | 1,6  | 2,2                  | 3,1                  |
|  | $0,01I_{н1} \leq I_1 < 0,05I_{н1}$ | 2,0   | 2,9                  | 5,4                  | 2,5  | 3,3                  | 5,6                  |
| 6<br>(счетчик 1)   | $0,2I_6 \leq I_1 \leq I_{max}$     | 1,0   | 1,0                  | 1,0                  | 2,8  | 3,1                  | 3,1                  |
|  | $0,1I_6 \leq I_1 \leq 0,2I_6$      | 1,0   | 1,0                  | 1,0                  | 2,8  | 3,1                  | 3,1                  |
|  | $0,05I_6 \leq I_1 \leq 0,1I_6$     | 1,5   | 1,5                  | 1,5                  | 3,2  | 3,4                  | 3,4                  |
| <p>Примечания:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).</li> <li>2. Погрешность в рабочих условиях указана для <math>\cos \varphi = 1,0; 0,8; 0,5</math> инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчика электрической энергии от плюс 5 до плюс 35 °С.</li> <li>3. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности <math>P= 0,95</math>.</li> </ol> |                                    |   |                      |                      |  |                      |                      |

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия и мощность)

| Номер ИК                                   | Диапазон тока                      | Метрологические характеристики ИК  |                      |   |                      |
|--|------------------------------------|--|----------------------|---|----------------------|
|  |                                    | Границы интервала относительной основной погрешности измерений, соответствующие вероятности $P=0,95 (\pm\delta)$ , % |                      | Границы интервала относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, соответствующие вероятности $P=0,95 (\pm\delta)$ , % |                      |
|  |                                    | $\cos \varphi = 0,8$   | $\cos \varphi = 0,5$ | $\cos \varphi = 0,8$  | $\cos \varphi = 0,5$ |
| 1 – 3<br>(ТТ 0,5S; ТН 0,5;<br>счетчик 0,5) | $I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$   | 1,9  | 1,2                  | 2,4   | 2,0                  |
|  | $0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$      | 1,9  | 1,2                  | 2,4   | 2,0                  |
|  | $0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$  | 2,4  | 1,5                  | 2,9   | 2,2                  |
|  | $0,02I_{н1} \leq I_1 < 0,05I_{н1}$ | 4,4  | 2,7                  | 4,7   | 3,1                  |
| 4, 5<br>(ТТ 0,5S; счетчик 1)               | $I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$   | 1,8  | 1,3                  | 3,7   | 3,5                  |
|  | $0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$      | 1,8  | 1,3                  | 3,7   | 3,5                  |
|  | $0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$  | 2,4  | 1,6                  | 4,0   | 3,6                  |
|  | $0,02I_{н1} \leq I_1 < 0,05I_{н1}$ | 4,5  | 2,9                  | 5,5   | 4,3                  |
| 6<br>(счетчик 2)                           | $0,2I_6 \leq I_1 \leq I_{\max}$    | 2,0  | 2,0                  | 5,9   | 5,9                  |
|  | $0,1I_6 \leq I_1 < 0,2I_6$         | 2,0  | 2,0                  | 5,9   | 5,9                  |
|  | $0,05I_6 \leq I_1 < 0,1I_6$        | 2,5  | 2,5                  | 6,1   | 6,1                  |

Примечания:  
 1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).  
 2. Погрешность в рабочих условиях указана для  $\cos \varphi = 0,8; 0,5$  инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчика электрической энергии от плюс 5 до плюс 35 °С.  
 3. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности  $P= 0,95$ .

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК

| Наименование характеристики   | Значение   |
|---|--|
| 1   | 2  |
| Количество измерительных каналов  | 6  |
| Нормальные условия:<br>параметры сети:<br>- напряжение, % от $U_{\text{ном}}$<br>- ток(для счетчиков, трансформаторного включения), % от $I_{\text{ном}}$<br>- ток(для счетчиков, прямого включения), % от $I_6$<br>- частота, Гц<br>- коэффициент мощности $\cos\varphi$<br>температура окружающей среды, °С | от 99 до 101<br>от 1 до 120<br>от 5 до 2000<br>от 49,85 до 50,15<br>от 0,5 инд. до 0,8 емк.<br>от +21 до +25 |

Окончание таблицы 5

| 1  | 2  |
|--|--|
| <p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток(для счетчиков, трансформаторного включения), % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- ток(для счетчиков, прямого включения), % от <math>I_б</math></li> <li>- частота, Гц</li> <li>- коэффициент мощности <math>\cos\varphi</math></li> </ul> <p>температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С</p> <p>температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С</p> <p>магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более</p>   | <p>от 90 до 110</p> <p>от 1 до 120</p> <p>от 5 до 2000</p> <p>от 49,5 до 50,5</p> <p>от 0,5 инд. до 0,8 емк.</p> <p>от -45 до +40</p> <p>от +5 до +35</p> <p>0,5</p> |
| <p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, сут, не более</li> </ul> <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul> <p>Сервер АИИС КУЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul> <p>УССВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul> | <p>165000</p> <p>3</p> <p>120000</p> <p>2</p> <p>100000</p> <p>1</p> <p>45000</p> <p>2</p>   |
| <p>Глубина хранения информации</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее</li> <li>- при отключении питания, лет, не менее</li> </ul> <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- график средних мощностей за интервал 30 мин, суток, не менее:</li> </ul> <p>Сервер АИИС КУЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее:</li> </ul>   | <p>113</p> <p>10</p> <p>45</p> <p>3,5</p>  |
| <p>Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с</p>   | <p>±5</p>  |

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:

- параметрирования;
- пропадания напряжения (в т. ч. и пофазного);
- коррекции времени в счетчике;

- журнал УСПД:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени УСПД.

- журнал сервера:



- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчиках, УСПД и сервере.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД;
- сервера (серверного шкафа);

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

- счетчика;
- УСПД;
- сервера.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);

### Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Исетского щебеночного завода.

### Комплектность средства измерений

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

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

| Наименование                                      | Обозначение                           | Рег. №   | Количество, экз. |
|---|---------------------------------------|----------|------------------|
| 1   | 2                                     | 3        | 4                |
| Трансформатор тока                                | ТПЛ                                   | 64182-16 | 8                |
| Трансформатор тока                                | ТШП                                   | 64182-16 | 3                |
| Трансформатор тока                                | Т-0,66                                | 67928-17 | 3                |
| Трансформатор напряжения                          | НАМИТ                                 | 70324-18 | 1                |
| Счетчик электрической энергии многофункциональный | СЭТ-4ТМ.03М                           | 36697-17 | 3                |
| Счетчик электрической энергии многофункциональный | ПСЧ-4ТМ.05МК                          | 50460-18 | 3                |
| Контроллер многофункциональный                    | Интеллектуальный контроллер SM160-02М | 71337-18 | 1                |

Окончание таблицы 6

| 1                                | 2              | 3        | 4 |
|----------------------------------|----------------|----------|---|
| Устройство синхронизации времени | УСВ-3          | 64242-16 | 1 |
| Сервер АИИС КУЭ                  | iROBO          | –        | 1 |
| Программное обеспечение          | «Пирамида 2.0» | –        | 1 |
| Методика поверки                 | МП 6-2020      | –        | 1 |
| Формуляр                         | -              | –        | 1 |

### Поверка

осуществляется по документу МП 6-2020 «Государственная система обеспечения единства измерений. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) Исетского щебеночного завода. Измерительные каналы. Методика поверки», утвержденному АО ГК «Системы и Технологии» 23 октября 2020 г.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;

- трансформаторов напряжения – по ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;

- счетчиков СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-17) – по документу ИЛГШ.411152.145РЭ1.«Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации», Часть 2 «Методика поверки», утвержденному ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 03 апреля 2017 г.;

- счетчиков ПСЧ-4ТМ.05МК (Рег. № 50460-18) – по документу ИЛГШ.411152.167РЭ1.«Счетчик электрической энергии многофункциональный ПСЧ-4ТМ.05МК. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 28 апреля 2016 г.;

- контроллеров многофункциональных «Интеллектуальный контроллер SM160-02М» (Рег. № 71337-18) – по документу РТ-МП-5214-441-2018 «ГСИ. Контроллеры многофункциональные «Интеллектуальный контроллер SM160-02М» Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 01.03.2018 г.

- устройств синхронизации времени УСВ-3 – по документу РТ-МП-3124-441-2016 «Устройства синхронизации времени УСВ-3. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 23.03.2016 г.;

- прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии Энергомонитор-3.3Т1 (Рег. № 39952-08);

- устройство синхронизации времени УСВ-2 (Рег. № 41681-10);

- термогигрометр Ива-6 (Рег. № 46434-11);

- миллитесламетр портативный универсальный ТПУ (Рег. № 28134-12).

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

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

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии Исетского щебеночного завода (АИИС КУЭ Исетского щебеночного завода), аттестованной АО ГК «Системы и технологии», регистрационный номер в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений RA.RU.312308.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) Исетского щебеночного завода**

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**

Акционерное общество Группа Компаний «Системы и Технологии»

(АО ГК «Системы и Технологии»)

ИНН: 3327304235

Адрес: 600014, Владимирская область, г. Владимир, ул. Лакина, д. 8А, помещение 27

Телефон: (4922) 33-67-66, 33-79-60, 33-93-68

E-mail: st@sicon.ru

**Испытательный центр**

Акционерное общество Группа Компаний «Системы и Технологии»

(АО ГК «Системы и Технологии»)

Адрес: 600026, Владимирская обл., г. Владимир, ул. Лакина, д. 8

Телефон: (4922) 33-67-66, 33-79-60, 33-93-68

E-mail: st@sicon.ru

Регистрационный номер в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений RA.RU.312308.