

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ НПС-7

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ НПС-7 (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени технологическим объектом, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (далее - ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы тока (далее - ТТ), измерительных трансформаторов напряжения (далее - ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 3 – 5.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (далее - ИВКЭ), включающий в себя устройство синхронизации системного времени УССВ-2 (далее – УССВ), устройство сбора и передачи данных RTU-325T (далее – УСПД) и каналообразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК) ПАО «Транснефть» и ПАО «ФСК ЕЭС».

ИВК ПАО «Транснефть» включает в себя каналообразующую аппаратуру, сервер баз данных (далее – сервер БД) АИИС КУЭ, сервер опроса, сервер приложений, сервер резервного копирования, автоматизированные рабочие места персонала (далее - АРМ), серверы синхронизации времени ССВ-1Г (далее – ССВ-1Г) и программное обеспечение (далее – ПО) ПК «Энергосфера».

ИВК ПАО «ФСК ЕЭС» включает в себя центры сбора и обработки данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА) ПАО «ФСК ЕЭС», автоматизированные рабочие места (АРМ), каналообразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных, устройство синхронизации времени (далее – УСВ) и специальное программное обеспечение (далее – СПО) АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп).

Измерительные каналы (далее – ИК) АИИС КУЭ включают в себя первый, второй и третий уровни АИИС КУЭ организаций ПАО «Транснефть» и ПАО «ФСК ЕЭС».

Первичные фазные токи и напряжения преобразуются 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 преобразуют в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 минут.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по линиям связи поступает на входы УСПД, где осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных по проводным линиям на верхний уровень системы (сервер БД), а также отображение информации по подключаемым к УСПД устройствам.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов, отображение информации на мониторах АРМ и передача данных в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности через каналы связи. ИВК является единым центром сбора и обработки данных всех АИИС КУЭ организаций ПАО «Транснефть» и ПАО «ФСК ЕЭС».

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

Данные по группе точек поставки в организации-участники ОРЭ и РРЭ, в том числе АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, передаются в виде xml-файлов формата 80020 в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведение реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием ЭЦП субъекта рынка. Передача результатов измерений, состояние средств и объектов измерения по группам точек поставки производится с сервера ИВК настоящей системы с учетом полученных данных по точкам измерений.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (далее – СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание единого времени на всех уровнях системы (счетчиков, УСПД и ИВК). Задача синхронизации времени решается использованием службы единого координированного времени UTC. Для его трансляции используется спутниковая система глобального позиционирования ГЛОНАСС/GPS.

Синхронизация часов ИВК ПАО «Транснефть» с единым координированным временем обеспечивается двумя серверами синхронизации времени ССВ-1Г, входящими в состав ЦСОД. 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 ТСР/IP согласно протоколу NTP (Network Time Protocol). ССВ-1Г формирует сетевые пакеты, содержащие оцифрованную метку всемирного координированного времени, полученного по сигналам спутниковой навигационной системы ГЛОНАСС, с учетом задержки на прием пакета и выдачу ответного отклика. Сервер синхронизации времени обеспечивает постоянное и непрерывное обновление данных на сервере ИВК ПАО «Транснефть». Резервный сервер синхронизации ИВК ПАО «Транснефть» используется при выходе из строя основного сервера.

Для синхронизации шкалы времени в системе в состав ИВК ПАО «ФСК ЕЭС» входит УСВ. УСВ обеспечивает автоматическую синхронизацию часов сервера ИВК ПАО «ФСК ЕЭС», при превышении порога ± 1 с происходит коррекция часов сервера ИВК ПАО «ФСК ЕЭС».

Синхронизация времени в УСПД осуществляется по сигналам единого календарного времени, принимаемым через УССВ. Время УСПД периодически сличается со временем УССВ (не реже 1 раза в сутки), синхронизация часов УСПД проводится независимо от величины расхождения времени. В случае неисправности, ремонта или поверки УССВ имеется возможность синхронизации часов УСПД от уровня ИВК.

Сличение часов счетчиков с часами УСПД происходит при каждом обращении к счетчикам, но не реже одного раза в сутки. Синхронизация часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД более чем на ± 1 с.

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

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО ПК «Энергосфера» версии не ниже 8.0, в состав которого входят модули, указанные в таблице 1, и СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) версии не ниже 1.00, в состав которого входят модули, указанные в таблице 2.

ПО ПК «Энергосфера» и СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) 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» и СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп).

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО ПК «Энергосфера»

| Идентификационные данные (признаки) | Значение |
|--|---|
| Идентификационное наименование ПО | ПК Энергосфера Библиотека pro_metr.dll |
| Номер версии (идентификационный номер ПО) | 1.1.1.1 |
| Цифровой идентификатор ПО (по MD5) | СВЕВ6F6СА69318ВЕD976Е08А2ВВ7814В |
| Алгоритм вычисления цифрового идентификатора | MD5 |

Таблица 2 – Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)

| Идентификационные данные (признаки) | Значение |
|---|--|
| Идентификационное наименование ПО | СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) DataServer.exe, DataServer_USPD.exe |
| Номер версии (идентификационный номер) ПО | не ниже 1.00 |
| Цифровой идентификатор ПО | D233ED6393702747769A45DE8E67B57E |
| Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО | MD5 |

ПО ПК «Энергосфера» и СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 4.

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

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

| № ИК | Наименование ИК | Измерительные компоненты | | | | Вид электроэнергии |
|------|--------------------------------|---|--|---|--|----------------------------|
| | | ТТ | ТН | Счётчик | УССВ/ УСПД | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | 220 Т-1 | ТОГФ (П) Кл. т. 0,2S Коэф. тр. 150/1 Рег. № 61432-15 | ЗНОГ Кл. т. 0,2 Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Рег. № 61431-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 2 | 220 Т-2 | ТОГФ (П) Кл. т. 0,2S Коэф. тр. 150/1 Рег. № 61432-15 | ЗНОГ Кл. т. 0,2 Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Рег. № 61431-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 3 | ВЛ 220 кВ НПС-6 – НПС-7 № 1 | ТОГФ (П) Кл. т. 0,2S Коэф. тр. 600/1 Рег. № 61432-15 | ЗНОГ Кл. т. 0,2 Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Рег. № 61431-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 4 | ВЛ 220 кВ НПС-6 – НПС-7 № 2 | ТОГФ (П) Кл. т. 0,2S Коэф. тр. 600/1 Рег. № 61432-15 | ЗНОГ Кл. т. 0,2 Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Рег. № 61431-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 5 | СВ-220 | ТОГФ (П) Кл. т. 0,2S Коэф. тр. 600/1 Рег. № 61432-15 | ЗНОГ Кл. т. 0,2 Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Рег. № 61431-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |

Продолжение таблицы 3

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|----|---|---|---|---|--|----------------------------|
| 6 | ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 II цепь с отпайкой на ПС НПС-8 | ТОГФ (П) Кл. т. 0,2S Коэф. тр. 600/1 Рег. № 61432-15 | ЗНОГ Кл. т. 0,2 Коэф. тр. 220000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 61431-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 7 | ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I цепь с отпайкой на ПС НПС-8 | ТОГФ (П) Кл. т. 0,2S Коэф. тр. 600/1 Рег. № 61432-15 | ЗНОГ Кл. т. 0,2 Коэф. тр. 220000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 61431-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 8 | Т-1-10 | ТОЛ Кл. т. 0,5S Коэф. тр. 2000/5 Рег. № 47959-16 | НАМИ Кл. т. 0,5 Коэф. тр. 10000/100 Рег. № 60002-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 9 | Т-2-10 | ТОЛ Кл. т. 0,5S Коэф. тр. 2000/5 Рег. № 47959-16 | НАМИ Кл. т. 0,5 Коэф. тр. 10000/100 Рег. № 60002-15 | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 10 | 0,4 ТСН-1 | ТСН Кл. т. 0,5S Коэф. тр. 750/5 Рег. № 26100-03 | - | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |
| 11 | 0,4 ТСН-2 | ТСН Кл. т. 0,5S Коэф. тр. 750/5 Рег. № 26100-03 | - | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |

Продолжение таблицы 3

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|----|---------|--|---|---|--|----------------------------|
| 12 | 0,4 ДГУ | ТСН Кл. т. 0,5S Коэф. тр. 750/5 Рег. № 26100-03 | - | Альфа А1800 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11 | УССВ-2 Рег. № 54074-13 RTU-325T Рег. № 44626-10 | активная реактивная |

Примечания:

1 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 3, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 4 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УСПД, ССВ-1Г, УСВ и УССВ на аналогичные утвержденных типов.

3 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 4 – Основные метрологические характеристики ИК

| Номер ИК | Вид электрической энергии | Границы основной погрешности, ($\pm d$), % | Границы погрешности в рабочих условиях, ($\pm d$), % |
|---|---------------------------|--|--|
| 1 – 7 | Активная | 0,6 | 1,5 |
| | Реактивная | 1,3 | 2,6 |
| 8, 9 | Активная | 1,1 | 3,0 |
| | Реактивная | 2,7 | 4,8 |
| 10 -12 | Активная | 0,8 | 2,9 |
| | Реактивная | 2,2 | 4,7 |
| Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с | | ±5 | |
| <p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.</p> <p>3 Границы погрешности в рабочих условиях указана $\cos \varphi = 0,8$ инд $I=0,02(0,05) \cdot I_{\text{ном}}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК № 1 – 12 от 0 до плюс 40 °С.</p> | | | |

Основные технические характеристики ИК приведены в таблице 5.

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

| Наименование характеристики | Значение |
|--|---|
| 1 | 2 |
| Количество измерительных каналов | 12 |
| <p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц <p>- коэффициент мощности $\cos \varphi$</p> <p>- температура окружающей среды, °С</p> | <p>от 99 до 101</p> <p>от 110 до 120</p> <p>от 49,85 до 50,15</p> <p>0,9</p> <p>от +21 до +25</p> |
| <p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С - температура окружающей среды в месте расположения сервера, °С | <p>от 90 до 110</p> <p>от 2 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 +70</p> <p>от -40 до +65</p> <p>от +10 до +60</p> |

Продолжение таблицы 5

| 1 | 2 |
|---|--|
| <p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>Счетчики Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ не менее, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>Сервер БД HP ProLiant BL 460c Gen8:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>Сервер БД HP ProLiant BL 460c G6:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>Сервер БД ИВК ПАО «ФСК ЕЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч | <p>120000</p> <p>2</p> <p>100000</p> <p>24</p> <p>261163</p> <p>0,5</p> <p>264599</p> <p>0,5</p> <p>70000</p> <p>1</p> |
| <p>Глубина хранения информации</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее - при отключении питания, лет, не менее <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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>10</p> <p>45</p> <p>10</p> <p>3,5</p> |

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД;
- сервера БД;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счетчика;
 - УСПД;
 - сервера БД.
- Возможность коррекции времени в:
 - счетчиках (функция автоматизирована);
 - УСПД (функция автоматизирована);
 - ИВК (функция автоматизирована).
- Возможность сбора информации:
 - о результатах измерений (функция автоматизирована).
- Цикличность:
 - измерений 30 минут (функция автоматизирована);
 - сбора 30 минут (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 6.

Таблица 6 - Комплектность АИИС КУЭ

| Наименование | Обозначение | Количество, шт./экз. |
|---|------------------------------------|----------------------|
| Трансформатор тока | ТОГФ (П) | 21 |
| Трансформатор тока | ТОЛ | 6 |
| Трансформатор тока | ТСН | 9 |
| Трансформатор напряжения | ЗНОГ | 6 |
| Трансформатор напряжения | НАМИ | 2 |
| Счётчик электрической энергии многофункциональный | Альфа А1800 | 12 |
| Устройство синхронизации системного времени | УССВ-2 | 1 |
| Устройство сбора и передачи данных | RTU-325T | 1 |
| Специализированное программное обеспечение | АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) | 1 |
| Сервер синхронизации времени | ССВ-1Г | 2 |
| Программное обеспечение | ПК «Энергосфера» | 1 |
| Методика поверки | МП 047-2019 | 1 |
| Руководство по эксплуатации | 4232-15-ВСМН-ВСТО/ИЭП-07.211 ИЭ | 1 |
| Формуляр | 4232-15-ВСМН-ВСТО/ИЭП-07.211 ФО | 1 |

Поверка

осуществляется по документу МП 047-2019 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ НПС-7. Методика поверки», утвержденному ООО «Спецэнергопроект» 06.06.2019г.

Основные средства поверки:

- ТТ – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;

- ТН – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845-2003 «Измерительные трансформаторы напряжения $6/\sqrt{3}...35$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения $35...330/\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;

- по МИ 3195-2018. «ГСИ. Методика измерений мощности нагрузки измерительных трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации»;

- по МИ 3196-2018. «ГСИ. Методика измерений мощности нагрузки измерительных трансформаторов тока в условиях эксплуатации»;

- по МИ 3598-2018. «ГСИ. Методика измерений потерь напряжения в линиях соединения счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации»;

- счетчиков Альфа А1800 – по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки ДЯИМ.411152.018 МП», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2012 г.;

- УССВ-2 – по документу МП-РТ-1906-2013 (ДЯИМ.468213.001МП) «Устройство синхронизации системного времени УССВ-2. Методика поверки», утвержденному руководителем ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» 17 мая 2013 г.;

- УСПД RTU-325T – по документу ДЯИМ.466215.005 МП «Устройства сбора и передачи данных RTU-325H, RTU-325T. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в июле 2010 г.;

- ССВ-1Г – по документу «Источники частоты и времени / серверы синхронизации времени ССВ-1Г. Методика поверки», ЛЖАР.468150.003-08 МП, утвержденным ГЦИ СИ «СвязьТест» ФГУП ЦНИИС в ноябре 2008 г.;

- радиочасы МИР РЧ-02, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), Рег. № 46656-11;

- термогигрометр CENTER (мод.315): диапазон измерений температуры от минус 20 до плюс 60 °С, дискретность 0,1 °С; диапазон измерений относительной влажности от 10 до 100 %, дискретность 0,1%.

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) оттиском клейма поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ НПС-7», аттестованном ООО «Спецэнергопроект», аттестат об аккредитации № RA.RU.312236 от 20.07.2017 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ НПС-7

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

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

(ПАО «ФСК ЕЭС»)

ИНН 4716016979

Адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Телефон: +7 (495) 710-93-33, Факс: +7 (495) 710-96-55

Web-сайт: www.fsk-ees.ru

E-mail: info@fsk-ees.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Восток»

(ООО «Транснефть-Восток»)

ИНН 3801079671

Адрес: 665734, Иркутская обл., г. Братск, ж.р. Энергетик, ул.Олимпийская, 14

Телефон: +7 (3953) 300-701; +7 (3953) 300-709

Факс: +7 (3953) 300-703, +7 (3953) 300-704, +7 (3953) 300-705

E-mail: vsmn@vsmn.transneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Спецэнергопроект»

(ООО «Спецэнергопроект»)

Адрес: 115419, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д. 11, стр. 3, этаж 4, пом. I, комн. № 6, 7

Телефон: +7 (495) 410-28-81

E-mail: info.spetcenergo@gmail.com

Аттестат аккредитации ООО «Спецэнергопроект» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312429 от 30.01.2018 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.