

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
(в редакции, утвержденной приказом Росстандарта № 2116 от 09.09.2019 г.)

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ Ишим (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни.

Первый уровень - измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройство сбора и передачи данных (УСПД), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК) АИИС КУЭ ЕНЭС (регистрационный номер 59086-14), включающий центры сбора и обработки данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА) и Магистральных электрических сетей (МЭС) Западной Сибири, автоматизированные рабочие места (АРМ), каналаобразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных.

АИИС КУЭ обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации о результатах измерений активной и реактивной электрической энергии;

- синхронизация времени компонентов АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной национальной шкале координированного времени UTC (SU);

- хранение информации по заданным критериям;

- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по измерительным линиям связи поступают на входы счетчика электроэнергии, где производится измерение мгновенных и средних значений активной и реактивной мощности. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 мин) по проводным линиям связи (интерфейс RS-485).

Сервер сбора ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту - ЕНЭС) автоматически опрашивает УСПД. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи), присоединенного к единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса сервер сбора автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в сервер баз данных ИВК. В сервере баз данных ИВК информация о результатах измерений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру.

Один раз в сутки оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML и передает его в ПАК АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для оперативного управления энергопотреблением на ПС 220 кВ Ишим ПАО «ФСК ЕЭС».

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

СОЕВ функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. Для синхронизации шкалы времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации системного времени (УССВ), которое обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию часов сервера сбора от источника точного времени, который синхронизирован с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

Синхронизация внутренних часов УСПД выполняется автоматически при расхождении с источником точного времени более чем ± 1 с, с интервалом проверки текущего времени не более 60 мин.

В процессе сбора информации из счетчиков с периодичностью 1 раз в 30 мин, УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии и в случае расхождения более чем ± 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

СОЕВ обеспечивает синхронизацию времени компонентов АИИС КУЭ от источника точного времени, регистрацию даты, времени событий с привязкой к ним данных измерений количества электрической энергии с точностью ± 5 с.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метрископ) (далее по тексту – СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ) используется при коммерческом учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерения, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ), установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные (если имеются)	DataServer.exe, DataServer_USPD.exe

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Состав первого и второго уровней ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Состав первого и второго уровней ИК			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	ИВКЭ (УСПД)
1	2	3	4	5	6
1	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Коркино	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 56255-14	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
2	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Казанка №1	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 300/5 рег. № 52261-12	НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-05	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
3	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Казанка №2	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 56255-14	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
4	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Бердюжье	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 56255-14	НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-05	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
5	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Омская	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 56255-14	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
6	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Безруково	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 56255-14	НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-05	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
7	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Сорокино I цепь	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 56255-14	НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-05	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
8	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Сорокино II цепь	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 56255-14	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Госреестр № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Абатск	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктн = 300/5 рег. № 56255-14	НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
10	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Лапино	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктн = 300/5 рег. № 56255-14	НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-05	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
11	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ВЛ-110 кВ Ишим-Маслянка	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктн = 300/5 рег. № 56255-14	НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-05	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
12	ПС 220/110/10 кВ Ишим; ОВ-110 кВ	ТВ-ЭК исп. М3 кл.т 0,5S Ктн = 600/5 рег. № 56255-14	ф. А, В, С: НКФ-110-57У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-05 ф. А, В, С: НАМИ-110 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 60353-15	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
13	ПС 220/110/10 кВ Ишим КРУН-10 кВ ЗС-10кВ яч.13; ВЛ-10 кВ ИРЭС	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктн = 300/5 рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
14	ПС 220/110/10 кВ Ишим КРУН-10 кВ ЗС-10кВ яч.21; ВЛ-10 кВ База	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктн = 300/5 рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
15	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 2СШ-10кВ яч.24; ВЛ-10 кВ Черемшанский	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктн = 100/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
16	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 1СШ-10кВ яч.29; ВЛ-10 кВ Ершово	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктн = 150/5 рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
17	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 1СШ-10кВ яч.27; ВЛ-10 кВ ОПХ	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктн = 150/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
18	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 1СШ-10кВ яч.25; ВЛ-10 кВ Дымковка	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
19	ПС 220/110/10 кВ Ишим РУ-10кВ 1СШ-10кВ яч.19; ВЛ-10 кВ Птицефабрика	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
20	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 2СШ-10кВ; ВЛ-10 кВ Сельмаш	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
21	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 2СШ-10кВ; ВЛ-10 кВ Мелькомбинат	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
22	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 2СШ-10кВ яч.20; ВЛ-10 кВ Машзавод-2	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
23	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 2СШ-10кВ яч.18; ВЛ-10 кВ Водоканал-2	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
24	ПС 220/110/10 кВ Ишим КРУН-10 кВ 3С-10кВ; ВЛ-10 кВ Березка	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 2473-69	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
25	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 2СШ-10кВ; ВЛ-10 кВ Первомайская	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 рег. № 1276-59	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
26	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 1СШ-10кВ яч.15; ВЛ-10 кВ Водоканал-1	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
27	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 1СШ-10кВ; ВЛ-10 кВ МСК	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
28	ПС 220/110/10 кВ Ишим КРУН-10 кВ 4С-10кВ; ВЛ-10 кВ Целинстрой	ТЛМ-10-2 У3 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 рег. № 2473-69	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
29	ПС 220/110/10 кВ Ишим КРУН-10 кВ 4С-10кВ яч.14; ВЛ-10 кВ Машзавод-1	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
30	ПС 220/110/10 кВ Ишим ЗРУ-10кВ 2СШ-10кВ; ВЛ-10 кВ Город	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 30709-11	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
31	ПС 220/110/10 кВ Ишим КРУН-10 кВ 3С-10кВ; ВЛ-10 кВ Мясокомбинат	ТЛМ-10-2 У3 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 рег. № 2473-69	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
32	ПС 220/110/10 кВ Ишим КРУН-10 кВ 3С-10кВ; ВЛ-10 кВ РП-4	ТЛМ-10-2 У3 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 рег. № 2473-69	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 рег. № 51621-12	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
33	ПС 220/110/10 кВ Ишим; Блок контейнер ООО «Северное волокно», КЛ 0,4 кВ Северное волокно-2	ТОП-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 47959-11	-	Альфа А1800 кл.т 0,5S/1,0 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
34	ПС 220/110/10 кВ Ишим; Блок контейнер ООО «Северное волокно», КЛ 0,4 кВ Северное волокно-1	ТОП-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 47959-11	-	Альфа А1800 кл.т 0,5S/1,0 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
35	ПС 220/110/10 кВ Ишим шкаф учёта электрической энергии МТС, КЛ-0,4 кВ МТС-1	ТОП-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 40/5 рег. № 47959-11	-	Альфа А1800 кл.т 0,5S/1,0 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14
36	ПС 220/110/10 кВ Ишим шкаф учёта электрической энергии МТС, КЛ-0,4 кВ МТС-2	ТОП-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 40/5 рег. № 47959-11	-	Альфа А1800 кл.т 0,5S/1,0 рег. № 31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14

Таблица 3 - Метрологические характеристики

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$d_{1(2)\%}$,	$d_5 \%$,	$d_{20} \%$,	$d_{100} \%$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 3, 5, 8, 9 (Счетчик 0,2S; TT 0,5S; TH 0,2)	1,0	1,7	0,9	0,7	0,7
	0,8	2,5	1,5	1,0	1,0
	0,5	4,7	2,8	1,9	1,9
2 (Счетчик 0,2S; TT 0,2S; TH 0,5)	1,0	1,1	0,8	0,7	0,7
	0,8	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,5	2,1	1,7	1,4	1,4
4, 6, 7, 10 – 23, 26, 27, 29, 30 (Счетчик 0,2S; TT 0,5S; TH 0,5)	1,0	1,8	1,1	0,9	0,9
	0,8	2,5	1,6	1,2	1,2
	0,5	4,8	3,0	2,2	2,2
24, 25, 28, 31, 32 (Счетчик 0,2S; TT 0,5; TH 0,5)	1,0	-	1,8	1,1	0,9
	0,8	-	2,8	1,6	1,2
	0,5	-	5,4	2,9	2,2
33 – 36 (Счетчик 0,5S; TT 0,5S)	1,0	2,0	1,0	0,8	0,8
	0,8	2,6	1,6	1,1	1,1
	0,5	4,7	2,8	1,9	1,9
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$d_2 \%$,	$d_5 \%$,	$d_{20} \%$,	$d_{100} \%$,
		$I_2 \% \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1, 3, 5, 8, 9 (Счетчик 0,5; TT 0,5S; TH 0,2)	0,8	3,8	2,4	1,6	1,6
	0,5	2,4	1,4	1,1	1,1
2 (Счетчик 0,5; TT 0,2S; TH 0,5)	0,8	2,0	1,6	1,3	1,3
	0,5	1,6	1,1	1,0	1,0
4, 6, 7, 10 – 23, 26, 27, 29, 30 (Счетчик 0,5; TT 0,5S; TH 0,5)	0,8	4,0	2,5	1,9	1,9
	0,5	2,4	1,5	1,2	1,2
24, 25, 28, 31, 32 (Счетчик 0,5; TT 0,5; TH 0,5)	0,8	-	4,4	2,4	1,9
	0,5	-	2,5	1,5	1,2
33 – 36 (Счетчик 1,0; TT 0,5S)	0,8	4,0	2,7	1,8	1,8
	0,5	2,6	2,0	1,3	1,3

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$d_{1(2)}\%$, $I_{1(2)}\% \leq I_{изм} < I_5\%$	$d_5\%$, $I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$d_{20}\%$, $I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$d_{100}\%$, $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 3, 5, 8, 9 (Счетчик 0,2S; TT 0,5S; TH 0,2)	1,0	1,8	1,1	0,9	0,9
	0,8	2,5	1,6	1,2	1,2
	0,5	4,7	2,8	2,0	2,0
2 (Счетчик 0,2S; TT 0,2S; TH 0,5)	1,0	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,8	1,5	1,2	1,1	1,1
	0,5	2,2	1,8	1,6	1,6
4, 6, 7, 10 – 23, 26, 27, 29, 30 (Счетчик 0,2S; TT 0,5S; TH 0,5)	1,0	1,9	1,2	1,0	1,0
	0,8	2,6	1,7	1,4	1,4
	0,5	4,8	3,0	2,3	2,3
24, 25, 28, 31, 32 (Счетчик 0,2S; TT 0,5; TH 0,5)	1,0	-	1,9	1,2	1,0
	0,8	-	2,9	1,7	1,4
	0,5	-	5,5	3,0	2,3
33 – 36 (Счетчик 0,5S; TT 0,5S)	1,0	2,3	1,6	1,4	1,4
	0,8	2,9	2,0	1,7	1,7
	0,5	4,9	3,1	2,3	2,3
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$d_2\%$, $I_2\% \leq I_{изм} < I_5\%$	$d_5\%$, $I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$d_{20}\%$, $I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$d_{100}\%$, $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1, 3, 5, 8, 9 (Счетчик 0,5; TT 0,5S; TH 0,2)	0,8	4,1	2,7	2,1	2,1
	0,5	2,7	1,9	1,6	1,6
2 (Счетчик 0,5; TT 0,2S; TH 0,5)	0,8	2,4	2,1	1,9	1,9
	0,5	2,0	1,7	1,6	1,6
4, 6, 7, 10 – 23, 26, 27, 29, 30 (Счетчик 0,5; TT 0,5S; TH 0,5)	0,8	4,2	2,9	2,3	2,3
	0,5	2,7	2,0	1,7	1,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
24, 25, 28, 31, 32 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,8	-	4,6	2,8	2,3
	0,5	-	2,8	1,9	1,7
33 – 36 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S)	0,8	5,0	4,0	3,5	3,5
	0,5	4,0	3,6	3,3	3,3
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, ($\pm D$), с					5

Примечания:

1 Границы интервала допускаемой относительной погрешности $d_{1(2)\%P}$ для $\cos\varphi = 1,0$ нормируются от $I_1\%$, границы интервала допускаемой относительной погрешности $d_{1(2)\%P}$ и $d_{2\%Q}$ для $\cos\varphi < 1,0$ нормируются от $I_2\%$.

2 Метрологические характеристики ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой).

3 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД и УССВ на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцу порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

4 Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2 – активная, реактивная.

Таблица 4 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц	от 99 до 101 от 1(5) до 120 0,87 от 49,85 до 50,15
температура окружающей среды, °C: - для счетчиков активной и реактивной энергии	от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц	от 90 до 110 от 1(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4
диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД	от -40 до +50 от +10 до +30 от +10 до +30

Продолжение таблицы 4

1	2
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:	
счетчики электроэнергии Альфа А1800:	
- средняя наработка до отказа, ч, не менее	120000
- среднее время восстановления работоспособности, ч	72
УСПД ЭКОМ-3000:	
- средняя наработка на отказ, ч, не менее	75000
Глубина хранения информации	
счетчики электроэнергии:	
- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	45
УСПД:	
- суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее	45
- при отключенном питании, лет, не менее	3
ИВК:	
- результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчиков и УСПД фиксируются факты:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчиков электроэнергии;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД.
- наличие защиты на программном уровне:
 - пароль на счетчиках электроэнергии;
 - пароль на УСПД;
 - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции шкалы времени в:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформатор тока	ТВ-ЭК исп. М3	33 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110	3 шт.
Трансформатор тока	ТЛО-10	24 шт.
Трансформатор тока	ТЛП-10	21 шт.
Трансформатор тока	ТЛМ-10	8 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10	2 шт.
Трансформатор тока	ТОП-0,66	12 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-110	3 шт.
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57У1	3 шт.
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10	4 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	Альфа А1800	36 шт.
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1 шт.
Методика поверки	РТ-МП-4804-500-2017	1 экз.
Формуляр	АУВП.411711.ФСК.012.56ФО	1 экз.

Проверка

осуществляется по документу РТ-МП-4804-500-2017 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ Ишим. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 22.08.2017 г.

Основные средства поверки:

- средства поверки в соответствии с нормативными документами на средства измерений, входящие в состав АИИС КУЭ;
- прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии Энергомонитор-3.3Т1, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 39952-08;
- вольтамперфазометр ПАРМА ВАФ-А, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 22029-10;
- радиочасы МИР РЧ-02, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46656-11;
- термогигрометр ИВА-6, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46434-11.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого средства измерений с требуемой точностью.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма и (или) наклейки, наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 220 кВ Ишим».

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

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 «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ» (ООО «ИЦ ЭАК»)

ИНН 7733157421

Адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17, стр. 5, этаж 3

Телефон: +7 (495) 620-08-38

Факс: +7 (495) 620-08-48

Web-сайт: www.ackye.ru

E-mail: eaudit@ackye.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области»

(ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский проспект, 31

Телефон: +7 (495) 544-00-00

Web-сайт: www.rostest.ru

E-mail: info@rostest.ru

Регистрационный номер RA.RU.310639 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации.

Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.