



Устройство сбора и передачи данных RTU-325K

Руководство по эксплуатации

СШМК.467449.063 РЭ

Москва

2023

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Описание и работа	4
1.1.	Назначение изделия	4
1.2.	Технические характеристики	4
1.3.	Возможные модификации УСПД	25
1.4.	Использование УСПД в системах	26
1.5.	Средства измерения, инструмент и принадлежности	34
1.6.	Маркировка и пломбирование	34
1.7.	Комплект поставки и упаковка	35
2.	Использование по назначению	36
2.1.	Эксплуатационные ограничения	36
2.2.	Подготовка УСПД к использованию	36
2.3.	Использование УСПД	42
3.	Техническое обслуживание	44
3.1.	Общие указания	44
3.2.	Меры безопасности	44
3.3.	Порядок технического обслуживания	44
3.4.	Проверка работоспособности УСПД	44
4.	Текущий ремонт	45
4.1.	Общие указания	45
4.2.	Инструкция по замене модуля энергонезависимой памяти типа CompactFlash в RTU-325K	45
4.3.	Меры безопасности	48
5.	Хранение	48
6.	Транспортирование	48
7.	Утилизация	49

Настоящее руководство по эксплуатации (далее по тексту - РЭ) распространяется на Устройство сбора и передачи данных RTU-325K (далее по тексту – УСПД), выпускаемые по техническим условиям СШМК.467449.063 ТУ

РЭ совместно с Руководством пользователя содержит сведения о характеристиках, входящих в УСПД аппаратных средств и программного обеспечения (далее по тексту – ПО), необходимых для эксплуатации и технического обслуживания.

Материал настоящего РЭ предназначен для персонала, осуществляющего проектирование автоматизированных информационно-измерительных систем учёта энергоресурсов (электроэнергии, тепловой энергии, газа), систем телемеханики, АСУ ТП, монтаж, пуско-наладочные работы, эксплуатацию и техническое обслуживание УСПД.

Эксплуатация УСПД должна производиться высококвалифицированным персоналом, изучившим РЭ и Руководство пользователя, имеющим навыки работы с компьютерным оборудованием и ПО.

Применяемые в настоящем РЭ термины и определения соответствуют СТО 34.01-5.1-010-2021 «УСТРОЙСТВА СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ», ГОСТ 26.005-82 «Телемеханика. Термины и определения» с изм. от 01.07.1987г. и документу "АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ ИНФОРМАЦИОННО-ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) СУБЪЕКТА ОРЭ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ", утвержденному решением Наблюдательного совета НП "АТС" № 42 от 27 февраля 2004 г.

Ввиду постоянной работы по улучшению оборудования и ПО, входящих в состав УСПД, изготовитель оставляет за собой право вносить изменения в конструкцию УСПД без уведомления об этом потребителя.

1. ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1. Назначение изделия

УСПД предназначено для построения на его основе распределённых, проектно - компонуемых, иерархических, многофункциональных автоматизированных систем контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ), автоматизированных информационно-измерительных систем учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) для Оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭ), построения систем телемеханики, систем учета энергоресурсов, контроля технологических параметров.

1.2. Технические характеристики

1.2.1. Основные технические характеристики приведены в табл.1.1.

Таблица 1.1.

№№ пп	Наименование параметра	Параметра
1	Энергонезависимая память	Не менее 1 Гб
2	Время сохранности информации в энерго-независимой памяти при отсутствии внешнего питания	Не менее 10 лет
3	Среднее время наработки на отказ (MTBF)	240000 часов (+25 ⁰ С, 50% влажность)
4	Срок службы	Не менее 15 лет
5	Ethernet	Ethernet 10/100 base TX – 2 или 3 шт. Время нарастания и время спада при 5,0 нс (макс.), изоляция Hipot: 1500 В (ср. кв./сек)
6	RS-485/422	RS-485 2W – 4 шт. (300...115200 kbs), RS-485 4W – 1 шт.(300...115200 kbs) Гальваноизоляция: оптическая не ниже 3750 В (ср. кв./сек), Защита от импульсных перенапряжений: 8/30 мксек. 5кВ
7	RS-232	RS-232-4 шт. (300...115200 kbs), не гальваноизолированы.
8	USB 2.0	USB 2.0 - 2 шт.
9	Дискретные входы	8 шт. U _{ср} ≥ 10 В, I _{вх} =13mA при U _{вх} =24В; Гальваноизоляция: оптическая не ниже 3750 В (ср. кв./сек), Защита от импульсных перенапряжений: 8/30 мксек. 5кВ
10	Дискретные выходы	2 шт. U _{мах} = 28 В, I _{мах} 300 mA Защита от переплюсовки, выход защищен самовосстанавливающимся предохранителем. Гальваноизоляция: оптическая не ниже 3750 В (ср. кв./сек)
11	Входное напряжение питания Защита по входу питания.	Вход 1: 12...30 В Вход 2: 12...30 В

	Применяемые блоки питания АС/DC рабочий диапазон напряжений переменного тока	Применяется с блоками питания АС/DC 220 (110) ± 20 % В.
12	Потребляемая мощность не более	15 Вт
13	Операционная температура	-20 ⁰ С~+60 ⁰ С -40 ⁰ С~+70 ⁰ С для индекса Т
14	Влажность	5%~95% без конденсата
15	Масса	Не более 1,2 кг
16	Размеры	100(Ш) x 142(Г)х 178(В) (мм)
17	Температура хранения	-50 ⁰ С~+70 ⁰ С
18	Вибрация	5G,10-150 Гц, амплитуда 0.35 мм , а также 0,1-100 Гц, максимальная амплитуда 1 мм, максимальное ускорение 5 м/с ²
19	Удар	25G, полусинусоида, продолжительность 11 мс. А также число ударов в минуту 10-50, 10 G, длительность импульса 16 мс, общее число ударов 1000.
20	Степень защиты корпуса по ГОСТ 14254-96 не хуже	IP30 - без внешней оболочки IP51- с внешней оболочкой
21	Охлаждение осуществляется	За счет естественной конвекции
22	Конструкция УСПД	Единый металлический корпус
23	Программный сторожевой таймер	Да
24	Интервал проведения автоматической самодиагностики	2 с
25	Наличие энергонезависимых часов с суточной погрешностью по абсолютной величине	≤3 с
26	Хранение суточных данные о часовых приращениях электроэнергии, состояний объектов и средств измерений, не менее	90 суток, не менее чем с 750 ПУ
27	Наличии индикации у УСПД, сообщающий о состоянии УСПД (в работе, на связи, индикации наличия данных)	Да

1.2.2. Функции RTU-325K

RTU-325K обеспечивает:

1. Параметрирование (установку настраиваемых параметров) при первоначальной установке, после вывода в ремонт и при изменении подключенных к ним счётчиков, коммуникационных параметров и т.п. только при вводе пароля, при этом в «Журнале событий» фиксируется это событие с указанием даты и времени.

При параметрировании различаются события с фиксацией в «Журнале событий»:

- ввод расчётных коэффициентов измерительных каналов (коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения);
- ввод/изменение групп измерительных каналов учёта электроэнергии для расчёта агрегированных значений электроэнергии по группам точек измерений;
- установка (коррекция) текущих значений времени и даты.

2. Сбор результатов измерений от счётчиков по цифровым интерфейсам;

3. Обработку результатов измерений в соответствии с установленными при вводе в действие параметрами;

4. Предоставление интерфейса доступа к собранной информации;

5. Синхронизацию времени, как в самом УСПД, так и в счётчиках электроэнергии, непосредственно передающих информацию в данное УСПД;

6. Самодиагностику с фиксацией в «Журнале событий».

7. Автоматическое ведение «Журнала событий», в котором фиксируются время и даты наступления событий:

- 1) попытки несанкционированного доступа;
- 2) связи с УСПД, приведшие к каким-либо изменениям данных;
- 3) перезапуски УСПД (при пропадании напряжения, заикливания и т.п.);
- 4) отключение питания.
- 5) факты корректировки времени с обязательной фиксацией времени до, и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.
- 6) ввод расчётных коэффициентов измерительных каналов
- 7) ввод/изменение групп измерительных каналов
- 8) наличие факта коррекции времени в ПУ
- 9) результатов самодиагностики

8. Измерение времени встроенными энергонезависимыми часами.

9. Автоматическую коррекцию (синхронизацию) собственного времени от внешнего источника синхронизации (другого УСПД, сервера или непосредственно подключенного GPS/ГЛОНАСС-приёмника).

Для этих целей могут быть использованы следующие средства и методы:

- 1) ГЛОНАСС/GPS приемники с протоколом NMEA-0183;
- 2) ГЛОНАСС/GPS приемники с протоколом NMEA-0183 и использованием сигнала PPS;
- 3) Сервера времени, находящегося в глобальной сети по протоколу NTP v4;
- 4) Серверу времени, находящемуся в локальной сети по протоколу PTP;
- 5) По команде с ИВК АСКУЭ по протоколам АЛЬФАцентр или RTU-325;

б) По команде от SCADA системы по протоколам ГОСТ Р МЭК 60870-5-104 (101).

10. Прямой доступ к приборам учёта со уровня ИВК к ИИК в режиме «прозрачного канала» (в том числе для удалённого изменения конфигурации приборов учёта) без изменения коммутации интерфейсных кабелей.

11. Синхронизацию времени, подключенных к нему приборов, включая счетчики электроэнергии.

12. Исполнение команды на отключение (включение) потребителей, в том числе с применением внешних модулей телеуправления

13. Исполнение команды ограничения предельной мощности нагрузки потребителей, в том числе с применением внешних модулей телеуправления

14. Сбор информации о состоянии средств измерений (*Под состоянием средства измерения понимаются следующие параметры: вкл./выкл. ПУ; состояние реле нагрузки; событие воздействия магнитным полем; событие срабатывания электронной пломбы; состояние дискретных входов; результат самодиагностики; иные события при наличии в приборе учета.*) и состоянием объектов измерений (*Под состоянием объекта измерения (сетевая подстанция, вводное распределительное устройство, на которых организуется учёт электроэнергии) понимаются данные, полученные по каналам телесигнализации и телеизмерения.*) а также о результатах измерений

15. Сбор информации от приборов учёта по основным и резервируемым цифровым интерфейсам

16. Снятие показаний со всех контролируемых ИИК на единый момент времени с использованием функции «Стоп-кадр»

17. Двухнаправленный обмен информацией между ИВКЭ и ИИК, ИВК, обеспечивающий передачу данных, диагностической информации и т.п.

18. Режимы обмена информацией с ИИК и ИСУ (ИВК) разными способами: по регламенту (по меткам времени), с возможностью удаленной настройки регламента, спорадически, по запросу

19. Поддержку протокола стандарта МЭК 62056 (DLMS / COSEM), спецификация российского национального стандарта (до его принятия – СПОДЭС) с приборами учета

20. Двухсторонний информационный обмен с использованием стандартных открытых протоколов

21. Автоматический поиск ПУ и включение в схему опроса (с соответствующим модемом)

22. Представления результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в АРМ ИВК, в том числе по Web-интерфейсу

23. Функционирование встроенного Web-сервера, который:

- 1) Решает основные задачи коммерческого учета (суточные 30 минутные графики, показания счетчиков, журнала событий на глубину 3,5 года, многотарифный расчет по группам точек измерений, создание документов в форматах XML 80020, 8020*, 80030 в ручном и автоматическом режимах)
- 2) Решает задачи диагностики подсистемы, связанной с УСПД,

- 3) Составляет суточные ведомости в соответствии с ГОСТ 13109 и ГОСТ 32144 по анализу параметров качества электрической энергии в случае измерения счетчиками параметров качества электрической энергии,
- 4) Позволяет просматривать журнал авторизаций,
- 5) Решает задачи мониторинга мощностей, параметров электросети,
- 6) Строит векторные диаграммы по измерениям счетчика

24. Возможности передачи данных в различные комплексы программно-технических средств, для их дальнейшей обработки и хранения, интеграция с АСУ ТП: состояний средств и объектов измерения, результатов измерения, обобщенных сигналов неисправности технических средств

25. Поддержку протоколов МЭК 60870-5-104(101), МЭК 61850-8-1

26. Сбор и передачу данных телесигнализации и телеизмерений

27. Исполнение команд телеуправления в том числе и через внешний дополнительный модуль

28. Управление коммутационным аппаратом в том числе и через внешний дополнительный модуль

29. Учёт потерь электроэнергии от точки измерений до точки учёта

30. Защиту:

1. Установку паролей при параметрировании
2. Разграничение полномочий пользователей различных уровней
3. Кодирования передаваемых данных
4. Безопасность хранения данных и программного обеспечения как в публичных сетях, так и в закрытых сетях связи, в том числе с использованием защищенного канала VPN с шифрованием
5. Исключение возможности корректировки данных по протоколу
6. Защиту от закливания ("watchdog")
7. Регистрацию событий информационной безопасности
8. Автоматическое переключение на резервный источник питания при исчезновении основного питания и обратно (при наличии резервного источника питания)
9. В аппаратной части (доступ к разъемам, функциональным модулям и т.д.) – механическое пломбирование или маркирование

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ полезные функции

1. Обновление версии прошивки

Обновление версии прошивки УСПД может проводиться без потери архивных данных и рабочей конфигурации следующими способами:

- 1) По FTP;
- 2) С USB-накопителя с обновлением прошивки;
- 3) С USB-накопителя с программным обеспечением «Сервис-325» осуществляется полная перезапись прошивки.

2. Функция Трассировки

Позволяет трассировать сеансы связи со счётчиками электроэнергии, теплосчётчиками, расходомерами, подчиненными УСПД и другими внешними устройствами.

3. Функция формирования псевдоизмерений (расчётных телеизмерений)

Позволяет в реальном времени рассчитывать по телеизмерениям следующие функции:

1. По телеизмерениям
 - Сумма значений,
 - Среднее значение,
 - Минимальное значение,
 - Максимальное значение.
2. По телесигналам:
 - Объединение по “И”,
 - Объединение по “ИЛИ”.

4. Поддержка холодного и горячего резервирования RTU

Горячее резервирование распространяется на системы учета, на системы телемеханики и на системы объединяющие в себе телемеханику и учет.

Допускаются конфигурации с дублированием RTU и троированием RTU. В обоих режимах одно RTU выступает в качестве рабочего (работает в «основном режиме»), остальные RTU (одно или два, соответственно) находятся в горячем резерве, то есть готовы в любой момент взять на себя обязанности основного устройства. Для систем верхнего уровня данные RTU выступают как одно устройство и для них не требуется никакого специального программного обеспечения и дополнительного конфигурирования.

Время восстановления работоспособности при холодном резервировании не более 5 мин.

Время восстановления работоспособности при горячем резервировании не более 10 с.

5. Защита от несанкционированного доступа

Защита от несанкционированного доступа обеспечивается:

1. Поддержкой программных паролей доступа
 - К счетчику
 - К ПО УСПД
 - К изменению конфигурации УСПД
 - К WEB-серверу УСПД
2. Поддержкой протокола SSH (Secure Shell) V2 при конфигурировании УСПД;
3. Регистрацией в журнале событий всех изменений в конфигурации УСПД с указанием времени и типа измененных параметров;
4. Поддержкой протокола SFTP;
5. Автоматической блокировкой опроса счетчиков УСПД при изменении конфигурационных параметров счетчика через его оптопорт;
6. Ограничением изменения времени УСПД в пределах суток;
7. Функцией идентификации и протокола аутентификации с использованием однонаправленной хэш-функции MD5 для каждого соединения при передаче данных в системы верхнего уровня и в каскадных включениях УСПД.
8. Встроенным брандмауэром фильтрации пакетов с функцией трансляции сетевых адресов.

6. Функция регистрации трафика при обмене данными на порте

Позволяет подсчитывать количество байт прошедших через порт при приеме и передаче.

7. Функции расчетов

1. Поиск максимумов по каждой из 24 задаваемых временных зон
2. Расчет энергопотребления по любым заданным группам
3. Расчет электроэнергии нарастающим итогом по каждой из 24 заданных временных зон

8. Функции сжатия и криптозащиты передаваемых данных

В УСПД могут быть задействованы функции сжатия данных (целесообразно использовать при передаче получасовых профилей нагрузки за сутки, неделю и т.д.), а также функция криптозащиты данных.

9. Функция учёта электроэнергии по присоединениям

Данная функция обеспечивает:

1. Ввод электрических схем присоединений в УСПД средствами встроенного редактора электрических схем с указанием основной и резервной точек учёта, дискретных объектов (обходных выключателей и т. д.).
2. Возможность ввода в электрические схемы присоединений виртуальных дискретных объектов для производства операций замещения реальных данных.
3. Сбор данных со счётчиков основной и резервной точек учёта.
4. Сбор данных о состоянии дискретных объектов (обходных выключателей и других активных элементов электрических схем присоединений).
5. Автоматический расчёт расхода электроэнергии на коммерческом интервале по присоединениям с учётом положения обходного выключателя.
6. Хранение первичных и расчётных данных по присоединениям в архивах УСПД.
7. Передачу первичных и расчётных данных по присоединениям по протоколам:

протоколу RTU-325;

протоколы МЭК 60870-5-104/101;

8. Визуализацию истории переключений в электрических схемах присоединений с выводом на внешний инженерный пульт.

10. Функция учета состояния электрических схем:

1. Ввод электрических схем в УСПД средствами встроенного редактора электрических схем с указанием активных дискретных объектов (выключатели, разъединители и т. д.) и состояний электрических схем, соответствующих разным уровням тревог.
2. Возможность ввода в электрические схемы виртуальных дискретных объектов для производства операций замещения реальных данных.
3. Сбор данных с активных дискретных объектов электрических схем.
4. Автоматическое определение состояния электрических схем и соответствующих им уровней тревог.
5. Хранение первичных данных активных дискретных объектов и данных о состоянии электрических схем (тревоги) в архивах УСПД.
6. Передача первичных данных и тревог электрических схем по протоколам:
 - Протоколу RTU-325;
 - протоколы МЭК 60870-5-104/101.

7. Визуализацию истории состояния электрических схем с выводом на внешний инженерный пульт.

11. Функция диагностики

- 1) Признак диагностического сообщения -контроль сбора ком. интервалов по счетчикам,
- 2) Признак диагностического сообщения -контроль времени счетчиков,
- 3) Признак диагностического сообщения -контроль статуса аварий счетчиков,
- 4) Признак диагностического сообщения -контроль статуса предупреждений счетчиков,
- 5) Признак диагностического сообщения -контроль небаланса групп (сводный),
- 6) Признак диагностического сообщения -контроль работоспособности com-портов,
- 7) Одноэлементный признак предупреждений УСПД -перезапуск УСПД,
- 8) Одноэлементный признак предупреждений УСПД -перезапуск ПО,
- 9) Одноэлементный признак предупреждений УСПД-неудачная попытка авторизации,
- 10) Одноэлементный признак предупреждений УСПД-вход авторизованного пользователя,
- 11) Одноэлементный признак предупреждений УСПД-вход по telnet,
- 12) вход по ssh,
- 13) вход по ftp,
- 14) вход по sftp,
- 15) Одноэлементный признак события УСПД-изменение конфигурации УСПД,
- 16) Одноэлементный признак события УСПД-выдана команда на изменение времени в УСПД,
- 17) Одноэлементный признак события УСПД-неисправна литиевая батарейка CPU УСПД,
- 18) Одноэлементный признак события УСПД-превышен допустимый размер архивов УСПД,
- 19) Одноэлементный признак события УСПД-восстановление соединения с сервером NTP.

12. Функция автоматического перехода на летнее/зимнее время

Поддержка работы с микропроцессорными счетчиками с автоматическим переходом на летнее/зимнее время.

13. Функция автоматического перехода с основного на резервный канал передачи данных.

14. Функция анализа снижения платежей за электроэнергию при сохранении объема ее потребления для предприятий, имеющих возможность управлять нагрузкой во времени.

Функция позволяет проводить анализ объемов платежей за электроэнергию при разных ценовых категориях с учетом плановых часов пиковой нагрузки.

15. Функция защита от заикливания и «зависания» (аппаратный watchdog).

Аппаратный WDT выполнен в виде автогенератора на микросхеме 74НС6040 с времязадающими элементами.

Для того, чтобы процессорный модуль функционировал без сброса счетчик WDT необходимо периодически сбрасывать счетчик автогенератора в нулевое состояние, для чего достаточно периодически раз в несколько секунд менять состояние разряда GP15 порта I/O.

Индикацией рабочего режима УСПД, будет мигание светодиода WDT.

В случае, когда произойдет зависание (сброс автогенератора не произошел), или холодный старт – когда запуск устройства не стабильно, что происходит при очень низких температурах – WDT с периодом 90 секунд будет вырабатывать сброс процессора до запуска программной части и появления генерации рабочего режима.

В случае обслуживания процессора, замене ПО, или настройке, когда не работает подпрограмма сброса WDT, необходимо переключатель S1.4 установить в положение OFF, иначе произойдет несанкционированный сброс.

1.2.3. Характеристики по надежности

RTU-325K является устройством непрерывного длительного применения и соответствует требованиям ГОСТ 27.003-90.

Среднее время наработки на отказ равно 240000 часов (+25⁰С, 50% влажность)

Коэффициент готовности не хуже 0,99.

Время восстановления работоспособности при холодном резервировании не более 5 мин.

Время восстановления работоспособности при горячем резервировании не более 10 с.

Гарантийный срок эксплуатации со дня ввода в эксплуатацию не менее 5 лет.

Средний срок службы УСПД составляет не менее 15 лет.

Среднее время восстановления работоспособности аппаратных средств УСПД составляет не более 4 ч (на предприятии-изготовителе).

Сохранность информации в УСПД при возникновении отказов обеспечивается модулем энергонезависимой памяти, установленным в УСПД и обеспечивающим хранение программ и данных.

Проведение автоматической диагностики, не реже, чем 1 раз в 2 с.

1.2.4. Характеристики по безопасности

УСПД сконструировано и изготовлено таким образом, что в нормальных условиях и при возникновении неисправностей оно не представляет опасности для обслуживающего персонала.

УСПД соответствует требованиям безопасности по ГОСТ ИЕС 60950-1-2014.

УСПД соответствуют требованиям по пожарной безопасности:

- Применены материалы, не поддерживающие горение, не используются легковоспламеняющиеся материалы в соответствии с ГОСТ 12.1.004-91
- Пожароопасность при испытаниях нагретой проволокой и горелкой с игольчатым пламенем соответствует ГОСТ 27483-87
- Пожароопасность при испытаниях на плохой контакт соответствует ГОСТ 27924-88

По способу защиты от поражения электрическим током УСПД соответствует классу II по ГОСТ Р МЭК 60536-2-2001.

В конструкции УСПД обеспечена безопасность от распространения огня в соответствии с требованиями п. 9. ГОСТ Р 51350—99.

Лица, допускаемые к эксплуатации и ремонту прибора, должны пройти инструктаж по «Правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правилам техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей» со сдачей экзамена на квалификационную группу не ниже III требования безопасности.

Защита от несанкционированного доступа соответствует ГОСТ Р 50739-95 и осуществляется на программном и аппаратном уровнях.

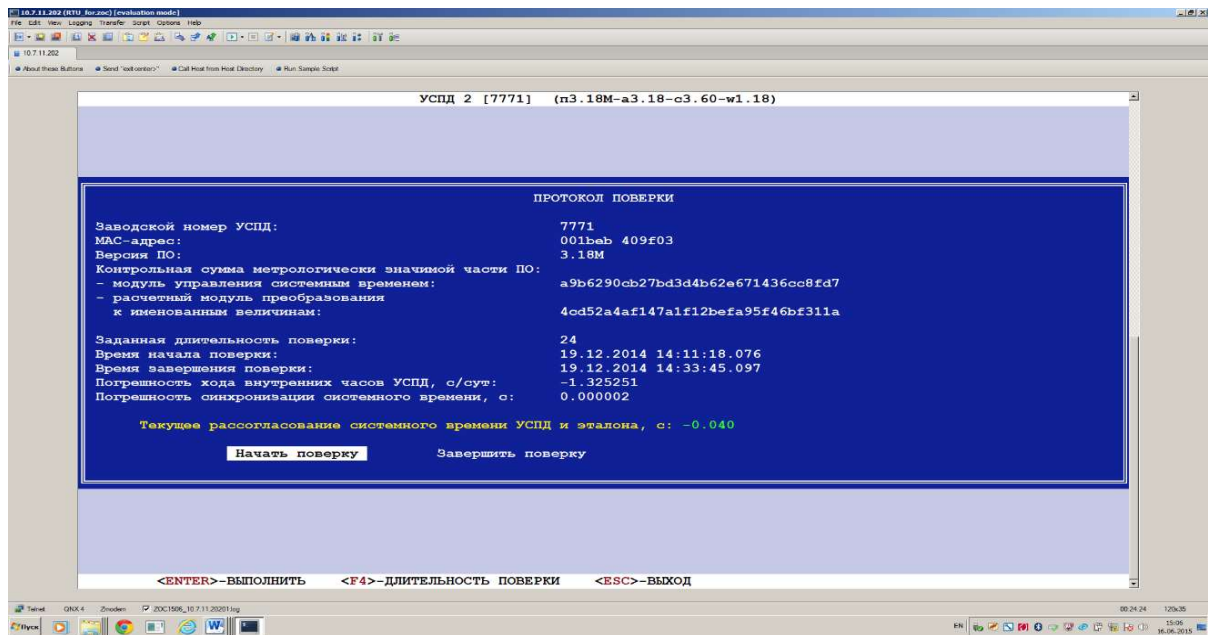
Характеристики защищенности в программно-информационном обеспечении:

- установка паролей при параметрировании
- разграничение полномочий пользователей различных уровней
- возможность кодирования передаваемых данных
- безопасность хранения данных и программного обеспечения как в публичных сетях, так и в закрытых сетях связи, в том числе с использованием защищенного канала VPN с шифрованием
- исключение возможности корректировки данных по протоколу
- защита от закливания ("watchdog")
- регистрация событий информационной безопасности
- защиту от несанкционированного доступа к ресурсам УСПД
- обнаружение искажений штатного состояния рабочей среды УСПД
- устанавливаются индивидуальные полномочия по доступу к данным результатов измерений - каждый пользователь имеет свой уровень доступа к данным, который защищается паролем
- доступ к операционной системе и прикладному ПО УСПД также обеспечивается с использованием штатных средств защиты от несанкционированного доступа, встроенных в операционную систему

УСПД имеет встроенные элементы сетевой безопасности:

- a) Использование протокола Secure Shell при работе с сервисным ПО RTU
- b) Встроенный брандмауэр фильтрации пакетов с функцией трансляции сетевых адресов

ПО имеет идентификационные данные.



Все встроенное ПО разбито на 2 части: независимое и метрологически зависимое. Обе части защищены контрольной суммой. Используется функция MD 5. В любой момент времени данная информация доступна и может быть сравнена с записанной в документации.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню защиты «высокий» по Р 50.2.077-2014

Механическая защита УСПД осуществляется пломбированием приборных отсеков УСПД.

Запрещается использование УСПД во взрывоопасных помещениях всех категорий без внешней оболочки с соответствующей защитой.

1.2.5. Метрологические характеристики

Абсолютная среднесуточная погрешность хода часов за сутки без внешней синхронизации при температуре $+30^{\circ}\text{C}$ не более $\pm 3,0$ с.

Межповерочный интервал не менее-10 лет

Синхронизация времени от внешних эталонов:

- От ГЛОНАС/GPS (при использовании PPS)-не хуже 1 мс
- По протоколу NTP-не хуже 10 мс в локальной сети
- По протоколу RTP- не хуже 1 мс в локальной сети

Время установления рабочего режима не более:

- 3 мин. на внутренние программные процедуры запуска до начала выполнения функций
- 30 мин. на самопрогрев до обеспечения метрологических параметров.

1.2.6. Эксплуатационные характеристики (устойчивость к внешним воздействиям)

1.2.6.1. Климатическое исполнение

Климатическое исполнение УСПД соответствует ГОСТ 22261-94 по гр.5.

УСПД выдерживает предельные температурные условия эксплуатации по ГОСТ 26.205-88 от -20°C до +65°C и с индексом Т от -40°C до +70°C .

УСПД выдерживает предельную влажность воздуха 90% при +30°C.

УСПД работает при атмосферном давлении в пределах не хуже 84-106,7 кПа в соответствии ГОСТ 15150.

Предельные условия транспортирования соответствуют ГОСТ 15150:

Предельные температурные условия хранения от -50°C до +70°C.

1.2.6.2. Механическое исполнение

УСПД соответствует группе механического исполнения М38:

Устойчивость к вибрации в диапазоне 0,1-100 Гц, максимальная амплитуда 1 мм, максимальное ускорение 5 м/с² по ГОСТ 30631-99

Устойчивость к механическим ударам соответствует ГОСТ 22261-94 : число ударов в минуту 10-50, максимальное ускорение 100 м/с² , длительность импульса 16 мс, общее число ударов 1000.

По защите от проникновения пыли и воды, корпус УСПД удовлетворяет требованиям степени защиты IP30 и во внешней оболочке не хуже IP 51, согласно ОСТ 14254-96.

1.2.6.3. Характеристики электромагнитной совместимости

УСПД соответствует требованиям ГОСТ Р 51317.6.5-2006. Характеристики электромагнитной совместимости приведены ниже в таблицах 1.2, 1.3, 1.4, 1.5.

Порт корпуса

Табл. 1.2.

Параметр	Значение	Соответствие документам
Устойчивость к магнитному полю промышленной частоты: - напряженность непрерывного МППЧ - напряженность кратковременного МППЧ	СЖ5 100 А/м (длительно) СЖ5 1000 А/м (кратковременно)	ГОСТ Р 50648-94; СТО 56947007-29.240.044-2010
Устойчивость к магнитному полю промышленной частоты	400 А/м	Методические рекомендации Минэнерго России. П.18.3
Устойчивость к излучаемым радиочастотным электромагнитным полям	СЖ3 10 В/м	ГОСТ 30804.4.30-2013 СТО 56947007-29.240.044-2010 Методические рекомендации Минэнерго России. П.18.4
Устойчивость к разрядам статического электричества - контактный разряд - воздушный разряд	СЖ3 ± 6 кВ ± 8 кВ	ГОСТ 30804.4.2-2013 СТО 56947007-29.240.044-2010

Устойчивость к импульсному магнитному полю	СЖ4 300 А/м	ГОСТ Р 50649-94; СТО 56947007- 29.240.044-2010
Устойчивость к затухающему колебательному магнитному полю	СЖ 5 100 А/м 10 с	ГОСТ Р 50652-94;

Сигнальные порты

- Порты RS-485, Ethernet, Дискретные входы и выходы

Помехоустойчивость УСПД по портам RS-485, Ethernet портам не хуже, чем для полевого вида соединения по ГОСТ Р 51317.6.5:

Табл. 1.3.

Параметр	Значение	Соответствие документам
Устойчивость к колебательным затухающим помехам (КЗП) Амплитуда повторяющихся КЗП - по схеме «провод-провод» - по схеме «провод-земля» Амплитуда однократных КЗП - по схеме «провод-провод» - по схеме «провод-земля»	СЖ2 0,5 кВ СЖ2 1 кВ СЖ3 1 кВ СЖ3 2 кВ	ГОСТ 51317.4.12-99 СТО 56947007- 29.240.044-2010
Устойчивость к микросекундным импульсным помехам большой энергии: - по схеме «провод - провод» - по схеме «провод - земля»	СЖ2 1 кВ СЖ3 2 кВ	ГОСТ 51317.4.5-99 СТО 56947007- 29.240.044-2010
Устойчивость к наносекундным импульсным помехам :	СЖ4 2 кВ	ГОСТ 30804.4.4-2013 СТО 56947007- 29.240.044-2010
Устойчивость к кондуктивным помехам в полосе частот от 150 кГц до 80 МГц, полосе частот от 0 кГц до 150 кГц	СЖ3 10 В СЖ 4 30/300 В	ГОСТ 51317.4.6-99 СТО 56947007- 29.240.044-2010
Устойчивость к звенящей волне	СЖ 3	ГОСТ ИЕС 61000-4-12- 2016

- Порты RS-232

Помехоустойчивость УСПД по портам RS-232 не хуже, чем для локального вида соединения по ГОСТ Р 51317.6.5:

Табл. 1.4.

Параметр	Значение	Соответствие документам
Устойчивость к колебательным затухающим помехам (КЗП) Амплитуда повторяющихся КЗП - по схеме «провод-провод» - по схеме «провод-земля» Амплитуда однократных КЗП - по схеме «провод-провод» - по схеме «провод-земля»	СЖ2 0,5 кВ СЖ2 1 кВ СЖ3 1 кВ СЖ3 2 кВ	ГОСТ 51317.4.12-99 СТО 56947007-29.240.044-2010
Устойчивость к микросекундным импульсным помехам большой энергии: - по схеме «провод - провод» - по схеме «провод - земля»	СЖ1 0,5 кВ СЖ2 1 кВ	ГОСТ 51317.4.5-99 СТО 56947007-29.240.044-2010
Устойчивость к наносекундным импульсным помехам	СЖ3 1 кВ	ГОСТ 30804.4.4-2007 СТО 56947007-29.240.044-2010
Устойчивость к кондуктивным помехам в полосе частот от 150 кГц до 80 МГц	СЖ3 10 В	ГОСТ 51317.4.6-99 СТО 56947007-29.240.044-2010

- Порт питания переменным током

Характеристики ЭМС УСПД по порту питания переменным током не хуже, чем приведена в таблице 1.5

Табл. 1.5.

Параметр	Значение	Соответствие документам
- прерывания напряжения	100 % (5 периодов)	ГОСТ 51317.4.11-2007 (МЭК 61000-4-11) СТО 56947007-29.240.044-2010
- провалы напряжения	30 % (50 периодов)	
	60 % (1 период)	

<p>Питание переменным током</p> <p>Устойчивость к гармоникам и интергармоникам, к сигналам систем телеуправления и сигнализации в напряжении сети переменного тока.</p> <p>Устойчивость к колебаниям напряжения.</p> <p>Устойчивость к динамическим изменениям напряжения электропитания.</p>	<p>В соответствии с рекомендациями МУ, табл. Б.1. Виды испытаний на помехоустойчивость и помехоэмиссию вторичного оборудования и рекомендуемые степени жесткости СТО 56947007-29.240.044-2010 и требований ГОСТ Р 51317.4.1-2000, ГОСТ Р 51317.4.14-2000, ГОСТ 30804.4.11-2013</p>	<p>ГОСТ Р 51317.4.1-2000 (МЭК 61000-4-1-2000) ГОСТ Р 51317.4.14-2000 (ГОСТ Р 61000-4-14-2000). ГОСТ 30804.4.11-2013 СТО 56947007-29.240.044-2010</p>
<p>Устойчивость к изменениям частоты питания в сети переменного тока</p>	<p>СЖ3 ($\Delta f/f_1$) 15%, t_p - 10с</p>	<p>ГОСТ Р 51317.4.28-2000 СТО 56947007-29.240.044-2010</p>
<p>Устойчивость к кондуктивным помехам, в полосе частот от 150 кГц до 80 МГц.</p>	<p>СЖ3 10 В</p>	<p>ГОСТ Р 51317.4.6-99 СТО 56947007-29.240.044-2010</p>
<p>Устойчивость к колебательным затухающим помехам</p> <p>Амплитуда повторяющихся КЗП:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по схеме «провод-провод» - по схеме «провод-земля» <p>Амплитуда однократных КЗП:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по схеме «провод-провод» - по схеме «провод-земля» 	<p>СЖ3 1 кВ СЖ3 2,5 кВ</p> <p>СЖ4 2 кВ СЖ4 4 кВ</p>	<p>ГОСТ Р 51317.4.12-99 СТО 56947007-29.240.044-2010 ГОСТ ИЕС 61000.4.18-2016</p>
<p>Устойчивость к наносекундным импульсным помехам</p>	<p>СЖ4 4 кВ</p>	<p>ГОСТ 30804.4.4-2013 СТО 56947007-29.240.044-2010</p>
<p>Устойчивость к микросекундным импульсным помехам большой энергии (от токов молнии):</p> <ul style="list-style-type: none"> - по схеме «провод-провод» - по схеме «провод-земля» 	<p>СЖ3 2 кВ СЖ4 4 кВ</p>	<p>ГОСТ Р 51317.4.5-99 СТО 56947007-29.240.044-2010</p>
<p>Помехоэмиссия</p> <p>Радиопомехи от оборудования.</p>	<p>Класс Б в соответствии с ГОСТ Р 30805.22-2013 ГОСТ Р 51318.11-2006 (СИСПР 11-97)</p>	<p>ГОСТ 30805.22-2013 ГОСТ Р 51318.11-2006 (СИСПР 11-97)</p>
<p>Помехоэмиссия</p> <p>Радиопомехи от оборудования.</p>	<p>Класс А</p>	<p>Методические рекомендации Минэнерго России. п.7.2</p>
<p>Устойчивость к радиочастотным электромагнитным полям</p>	<p>СЖ 3</p>	<p>ГОСТ 30804.4.4.3.-2013</p>
<p>Устойчивость к звенящей волне</p>	<p>СЖ 4</p>	<p>ГОСТ ИЕС 61000-4-12-2016</p>

Испытания электрической прочности изоляции (напряжение в установившемся режиме) и импульсным напряжением соответствует требованиям ГОСТ 30328-95

В части воздействия помех промышленной частоты соответствует требованиям ГОСТ Р 51317.4.16: 30 В длительные помехи, 300 В кратковременные (1 с) помехи.

1.2.7. Конструктивное исполнение УСПД

УСПД выполнено в едином металлическом корпусе.

Охлаждение осуществляется естественной конвекцией.

Корпус имеет промышленное исполнение.

Имеется несколько интерфейсов для организации обмена данными с ИИК.

УСПД предназначено для непрерывного функционирования с возможностью установки в ограниченных пространствах (в шкафах, отсеках, панелях и т.п.), а также обеспечивать удобство технического обслуживания.

При необходимости имеется возможность установки шкафа УСПД на опоре ЛЭП и выноса антенны связи на первую опору.

Корпус имеет степень защиты от пыли и воды IP 30 выполнен в соответствии с требованиями пожарной безопасности.

Все модификации RTU-325K отличаются только числом интерфейсов и диапазоном рабочих температур, имеют одинаковое встроенное программное обеспечение.

Возможные модификации RTU-325K приведены в разделе 1.3.

Внешний вид УСПД приведен на рисунке 1.6.

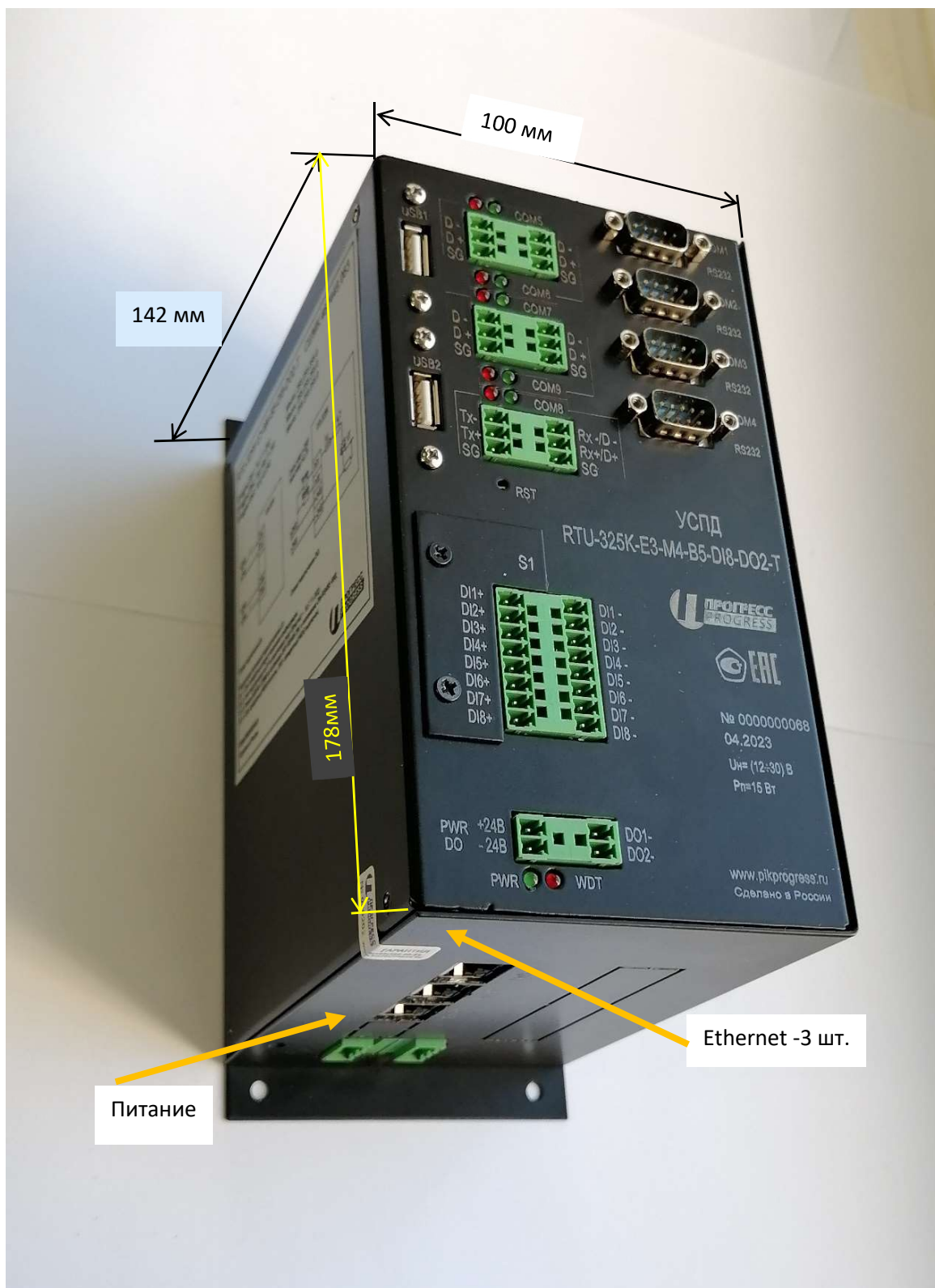


Рис. 1.6.

COM порты 5 шт. RS-485

USB 2.0

COM порты 4 шт. RS-232

Дискретные
Входы 8-шт.

Дискретные
Выходы 2-шт.

Индикатор Watchdog

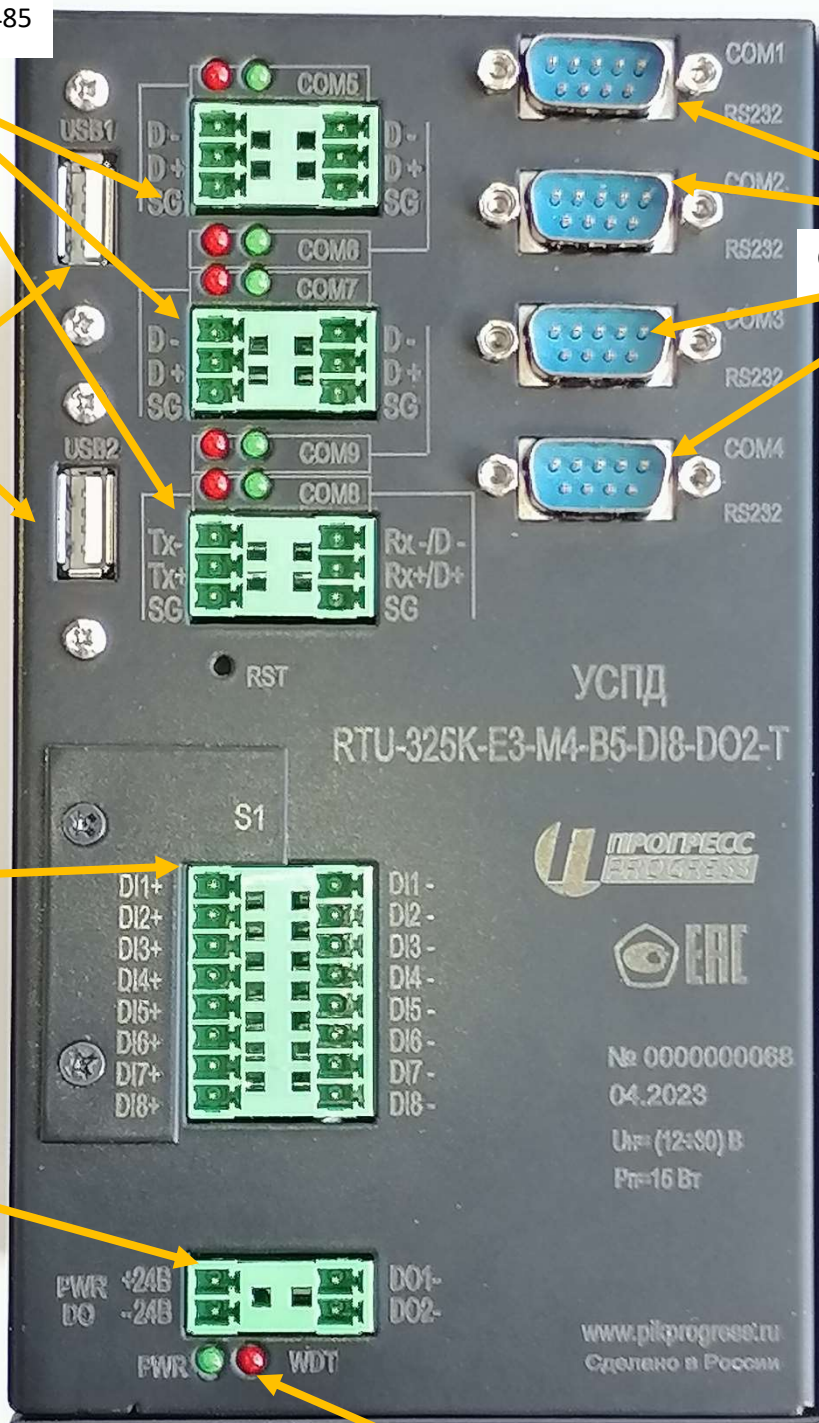


Рис.1.7. Фронтальный вид



Рис.1.8. Вид с боку. Шильдик отдельно приведен ниже.



Крышка с маркировкой S1

1.9. Общий вид



Рис.1.10. Под крышкой S1 расположены 4 переключателя.

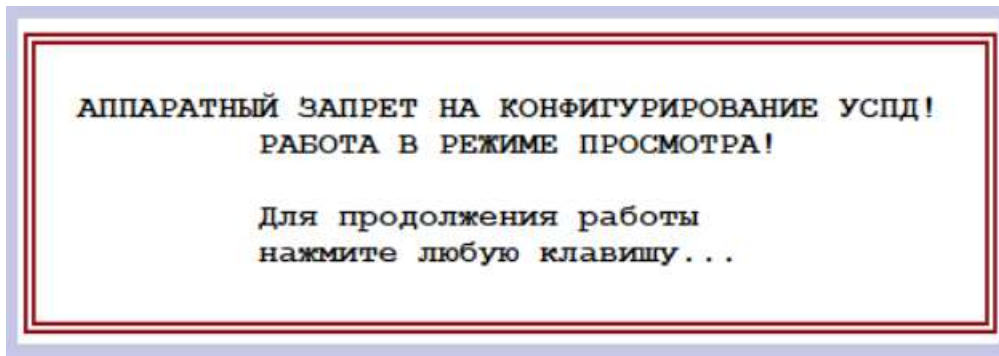
Использование переключателей:

S1.4- ON- аппаратный WDG включен, OFF- аппаратный WDG выключен;

S1.3- Режим Com8 (аппаратный) в положение OFF-RS485 2W, в положение ON-RS485 4W;

S1.2- ON- возможность подключиться по IP по умолчанию (порт Ethernet1 – 10.7.11.202), OFF- IP адрес используется из конфигурации;

S1.1- ON- аппаратный запрет изменения конфигурации, в конфигураторе выдается предупреждение (см. ниже). OFF- изменения конфигурации разрешено.



RTU-325K-E3-M4-B5-DI8-DO2-T СШМК.467449.063

IP адрес Eth1: 10.7.11.202 Маска: 255.255.255.0
 IP адрес Eth2: 192.168.11.202 Маска: 255.255.255.0
 IP адрес Eth3: 10.0.43.202 Маска: 255.255.255.0

Схема подключения DI.

Схема подключения DO.

Назначение положений переключателей S1:
 S1.1- ON- аппаратный запрет изменения конфигурации;
 S1.2- ON- подключение по IP по умолчанию (порт Ethernet1 – 10.7.11.202)
 S1.3- Режим работы COM8 (в положение OFF-RS485 2W, в положение ON-RS485 4W);
 S1.4- ON- аппаратный WDG включен, OFF- аппаратный WDG выключен;

www.pikprogress.ru
 Сделано в России

Рис.1.11.

На приклеенном на корпусе шильдике (рис.1.8.) дана дополнительная информация, позволяющая в некоторых случаях не обращаться к РЭ.

Светодиодная сигнализация на корпусе

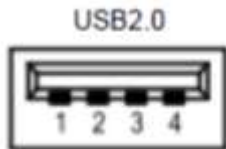
Описание события	Цвет светодиода
Зеленый светодиод PWR	Постоянно зеленый при наличии питания на входе
Красный светодиод WDT	Моргает красным. Индикация рабочего режима УСПД и работы аппаратного Watchdog
Светодиоды Ethernet портов	Желтый –активность Зеленый-LINK
Светодиоды на COM портах	Красный-передатчик Tx Зеленый-приемник Rx

1.2.8. Описание сигналов интерфейсов

1.2.8.1. Сигналы интерфейсов USB

USB2.0

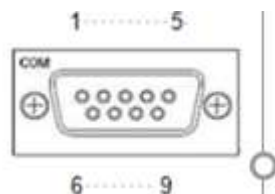
PIN	Сигнал USB 2.0
1	VCC
2	D-
3	D+
4	GND



1.2.8.2. Сигналы компортов COM1~COM4

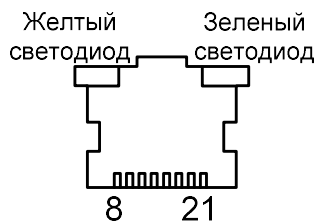
На компортах COM1, COM2, COM3, COM4 (разъемы DB9) поддерживаются интерфейсы RS-232.

Pin	RS-232
1	DCD
2	RXD
3	TXD
4	DTR
5	GND
6	DSR
7	RTS
8	CTS
9	RI



1.2.8.3. Сигналы Ethernet

разъем RJ-45 Ethernet LAN1,,,,,LAN3

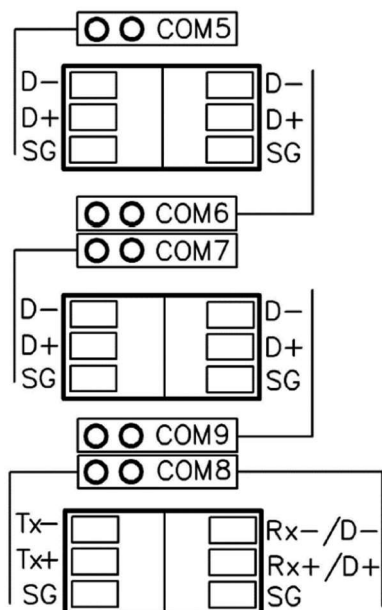


Контакт разъема	Наименование	Направление	Описание
1	FTXD+	OUT	Передача+
2	FTXD-	OUT	Передача-
3	FRXIN+	IN	Прием+
4	NC	-	Не присоединен
5	NC	-	Не присоединен

6	FRXIN-	IN	Прием-
7	NC	-	Не присоединен
8	NC	-	Не присоединен
Желтый светодиод	ACTIVITY	-	Активность
Зеленый светодиод	LINK	-	Соединение

1.2.8.3. Сигналы RS-485

Подключения по RS-485 стандартны и промаркированы на корпусе и представлены ниже на рисунке.



D- минусовой проводник приемника/передатчика;

D+ плюсовой проводник приемника/передатчика;

SG- сигнальная земля (дренажный проводник).

Режим работы порта COM8 может быть, как 2-хпроводным, так и 4-х проводным и режим работы задается переключателем S1.3 (в положение OFF-RS485 2W, в положение ON-RS485 4W);

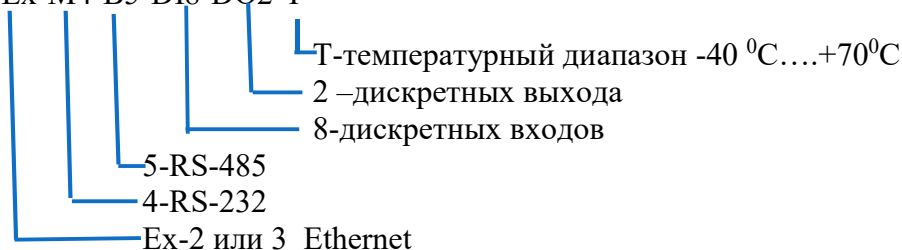
1.3. Возможные модификации RTU-325K

Модификации RTU-325K

№	Обозначение	Число Ethernet	Число RS-232	Число RS-485/RS-422
8	RTU-325K-E2-M4-B5-DI8-DO2	2	4	5
8	RTU-325K-E3-M4-B5-DI8-DO2	3	4	5
8	RTU-325K-E2-M4-B5-DI8-DO2-T	2	4	5
8	RTU-325K-E3-M4-B5-DI8-DO2-T	3	4	5

Схема условного обозначения УСПД приведена ниже:

RTU-325K-Ex-M4-B5-DI8-DO2-T



Комментарий: Все модификации RTU-325K имеют 2 интерфейса USB 2.0.

Для расширения количества обрабатываемых дискретных сигналов возможно использование широкого ассортимента внешних модулей, подключаемых по Ethernet, RS485, USB. Расширение количества портов RS232 и RS485 выполняется установкой соответствующих модулей расширения, с защитой от высоковольтных импульсов напряжения и гальванической изоляцией, на порты USB и Ethernet.

1.4. Использование УСПД в системах

Упрощенная структурная схема применения УСПД в системах показана на рис.2.

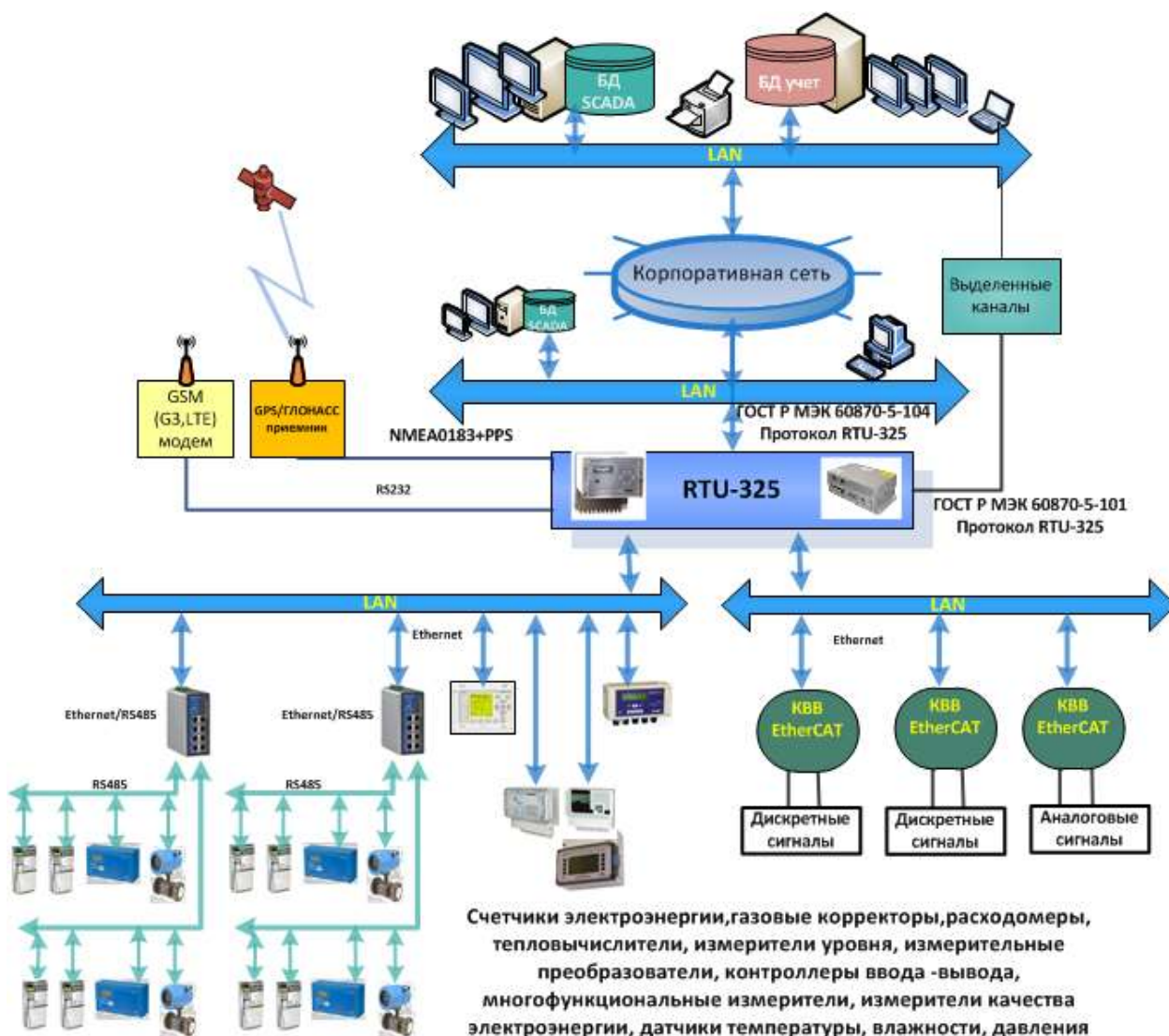


Рис.1.12.

УСПД является основным компонентом системы на уровне объекта. К нему подключаются различные устройства: измерительные, коммуникационные, датчики физических параметров, контроллеры ввода-вывода, самописцы и т.д. по различным интерфейсам и различным протоколам. УСПД обеспечивает ведение базы данных по полученным данным, обработку данных, представление данных в Web сервере, информационный обмен с серверами верхнего уровня, рабочими местами по разным протоколам в зависимости от решения конкретных задач.

УСПД поддерживает информационный обмен по следующим стандартным протоколам:

- 1) ГОСТ Р МЭК 60870-5-104
- 2) ГОСТ Р МЭК 60870-5-101
- 3) МЭК 61850-8-1
- 4) Modbus/TCP
- 5) Modbus RTU
- 6) M-bus

- 7) EtherCAT
- 8) MQTT (ISO/IEC PRF 20922)
- 9) COMTRADE
- 10) Доступ до RTU: Secure Shell, FTP, HTTP, Telnet, SFTP, SNMP
- 11) NTP, SNTP
- 12) PTP
- 13) NMEA-0183
- 14) XML, JSON
- 15) HART
- 16) ANSI C12-19, C12-2, DLMS, IEC1107, СПОДЭС, CoAP
- 17) OPC UA (IEC62541)
- 18) ISOonTCP (Siemens PLC S7)

УСПД также поддерживает информационный обмен по фирменным протоколам: АльфаЦентр-RTU-325 и RTU-325 каскад, а также по протоколам, используемым в ниже приведенных устройствах табл.1. УСПД работает с многими программами верхнего уровня, используемыми на оптовом и розничном рынке электроэнергии, а также техническом учете промышленных предприятий: Альфа ЦЕНТР, Пирамида 2.0, Пирамида-Сети, Энергосфера, Телескоп+, Интеграл, Альфа-Смарт, Метроскоп.

RTU-325К поддерживает информационный обмен со следующими устройствами (*Начиная с встроеного ПО V3.180 RC18*), применяющиеся в системах: АСКУЭ, Телемеханики, Диспетчерского управления, АСУТП, учета энергоресурсов. Наименование этих устройств приведено в таблицах 1.6. - 1.11.

Табл.1.6.

Электросчетчики	
1) A1800 (Эльстер Метроника, Москва)	30) СЭТ4ТМ.03(М) (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
2) A1140 (Эльстер Метроника, Москва)	31) СЭТ4ТМ.02 (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
3) AS1350 (Эльстер, Германия)	32) ПСЧ-4ТМ.05(М, МК) (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
4) AS1440 (Эльстер Метроника, Москва)	33) СЭТ4ТМ.02М (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
5) AS1500 (Эльстер, Германия)	34) ПСЧ-3ТМ.05 (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
6) AS3500 (Эльстер Метроника, Москва)	35) ПСЧ-3АРТ.07 (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
7) AS100 (Эльстер Метроника, Москва)	36) Маяк-301 (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
8) AS220 (Эльстер Метроника, Москва)	37) СЭБ-1ТМ.02 (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
9) AS300 (Эльстер Метроника, Москва)	38) СЭБ-2А.07 (Завод им. Фрунзе, Нижний Новгород)
10) А3 (Эльстер Метроника, Москва)	
11) ЕвроАльфа А1600 (Эльстер Метроника, Москва)	
12) Альфа А1 (Эльстер Метроника, Москва)	
13) Альфа Плюс (Эльстер Метроника, Москва)	
14) Электросчетчик А1700 (Эльстер Метроника, Москва)	

<p>15) A1200 (Эльстер Метроника, Москва) 16) Ахх1 (Honeywell, Германия) 17) Ахх3 (Honeywell, Германия) 18) Меркурий230 (Инкотекс, Москва) 19) Меркурий233 (Инкотекс, Москва) 20) Меркурий234 (Инкотекс, Москва) 21) Меркурий236 (Инкотекс, Москва) 22) Меркурий200.02 (Инкотекс, Москва) 23) Электросчетчик Меркурий203.2Т (Инкотекс, Москва) 24) ЦЭ6850М (Энергомера, Ставрополь) 25) СЕ301 (Энергомера, Ставрополь) 26) СЕ303 (Энергомера, Ставрополь) 27) СЕ304 (Энергомера, Ставрополь) 28) Протон-К (Систел, Москва) 29) Фотон (Систел, Москва)</p>	<p>39) JEMStar (Ametek, США) 40) ZMD (Landis&Gyr, Швейцария) 41) SL7000 (Actaris, Франция) 42) CEWE Prometer (CEWE Instruments AB, Швеция) 43) EPQS (Elgama Elektronika, Литва) 44) РМАС201НВ (Zhuhai Pilot, Китай) 45) СТЭМ-3 (А-2, Армения) 46) АИСТ-1 (Гомельэнерго, Белоруссия) 47) АИСТ-3 (Гомельэнерго, Белоруссия) 48) СС301 (Гран Электро, Белоруссия) 49) СС101 (Гран Электро, Белоруссия) 50) Энергия-9/СТК-03 (Гомельэнерго, Белоруссия) 51) Гамма3 (ФГУП ГРПЗ, Рязань)</p>
<p>52) Электросчетчики с протоколом СПОДЭС</p>	<p>53) Трансформатор тока электронный оптический (Профотек, Москва) 54) СТЭМ-300</p>
<p>Многофункциональные измерители</p>	
<p>55) EM720 (Satec, Израиль) 56) Sentron PAC-4200 (Siemens, Германия) 57) EM/PM13x (Satec, Израиль) 58) ESM (Энергосервис, Архангельск)</p>	<p>59) ION8x00 (Schneider Electric, Канада) 60) ION7x00 (Schneider Electric, Канада) 61) ION6200 (Schneider Electric, Канада) 62) КИПП-2М (ССТ, С-Петербург)</p>
<p>Тепловычислители</p>	
<p>63) EW7001 (Honeywell, Германия) 64) EW7001 (Honeywell, Германия) 65) ТСП-025 (Взлет, Санкт-Петербург)</p>	<p>66) СПТ-961.2 (Логика, Санкт-Петербург) 67) Струмень ТС-05 (Гран Электро, Белоруссия) 68) Струмень ТС-07 (Гран Электро, Белоруссия)</p>
<p>Корректоры газа и расходомеры</p>	
<p>1) Взлет КГ (Взлет, Санкт-Петербург) 2) СПГ-761 (Логика, Санкт-Петербург) 3) СПГ-761.2 (Логика, Санкт-Петербург) 4) Ирга-2 (Глобус, Белгород) 5) ЕК270 (Эльстер Газэлектроника, Арзамас)</p>	<p>6) ФЛОУГАЗ (ЭПО Сигнал, Энгельс) 7) Эмис-Вихрь200 (ЭВ-200) (Эмис, Челябинск) 8) Метран 333 (ЗАО ПГ Метран, Челябинск) 9) Преобразователь расчетно-измерительный ТЭКОН-19 (Крейт, Екатеринбург)</p>

Телеизмерения (сбор с нижеприведенных устройств и выдача на верхний уровень аналоговой информации по протоколам МЭК 60870-5-104/101)

Табл. 1.7.

1) Измерительный преобразователь EtherCAT Beckhoff EL3403 (Beckhoff, Германия)	16) Устройства взаимодействующие по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104
2) Измерительный преобразователь EtherCAT Beckhoff EL3413 (Beckhoff, Германия)	17) Устройства взаимодействующие по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-101
3) Трансформатор тока электронный оптический (Профотек, Москва)	18) Устройства, по протоколу Modbus/TCP
4) Устройства РЗА БМРЗ-100 (Механотроника, г. С-Пб)	19) Устройства, взаимодействующие по протоколу Modbus RTU
5) Устройства РЗА Сириус-2 (Радиус Автоматика, Зеленоград)	20) Устройства удаленного ввода-вывода по протоколу EtherCAT
6) Устройства РЗА БЗП-01 (Микропроцессорные технологии, Новосибирск)	21) Устройства, взаимодействующие по протоколу HART
7) Устройства РЗА БЗП-02 (Микропроцессорные технологии, Новосибирск)	22) Абсолютный энкодер EtherCAT AFM60A MT (Sick, Германия)
8) Устройство контроля изоляции IPDH275 (Bender, Германия)	23) Регистратор Экограф-Т/RSG30 (Endress+Hauser, Германия)
9) Датчик уровня топлива LLS-30160 (Омникомм, Москва)	24) Регистратор DX1000/DX2000 (Yokogawa, Япония)
10) Многофункциональный измерительный прибор ЩМ120/96 (АО Электроприбор, Чебоксары)	25) Регистратор Eurotherm 6100A (Schneider, Англия)
11) Цифровой измерительный прибор переменного тока ЩП120/96 (АО Электроприбор, Чебоксары)	26) Регистратор KS3102 (PMA, Германия)
12) Цифровой измерительный прибор постоянного тока Щ120П/96П (АО Электроприбор, Чебоксары)	27) Устройство удаленного сбора аналоговых сигналов ADAM-6017 (Advantech, Тайвань)
13) Многофункциональный измерительный прибор PD194 (KC/SFERE, Китай)	28) Устройство удаленного сбора сигналов с термосопротивлений ADAM-6015 (Advantech, Тайвань)
14) Цифровой измерительный прибор переменного тока PA194, PZ194, PS194 (KC/SFERE, Китай)	29) Устройство удаленного сбора аналоговых сигналов ADAM-4013 (Advantech, Тайвань)
15) Цифровой измерительный прибор постоянного тока PA195, PZ195 (KC/SFERE, Китай)	30) Устройства удаленного сбора аналоговых сигналов серии ET7000 (ICP DAS, Тайвань)
	31) Модули сбора аналоговых сигналов (i8017H) установленные в контроллере i-8KE8(4) (ICP DAS, Тайвань)
	32) Устройство сбора и передачи данных (УСПД) RTU-325 разных модификаций (Эльстер Метроника, Москва)

Телесигнализация (сбор с нижеприведенных устройств и выдача на верхний уровень дискретной информации по протоколам МЭК 60870-5-104/101)

Табл.1.8.

1) Устройство сбора и передачи данных (УСПД) RTU-325 разных модификаций (Эльстер Метроника, Москва)	11) (Микропроцессорные технологии, Новосибирск)
---	---

<p>2) Устройство удаленного сбора дискретных сигналов ADAM-6050(Ethernet,12DI+6DO) (Advantech, Тайвань)</p> <p>3) Устройство удаленного сбора дискретных сигналов ADAM-6052(Ethernet,8DI+8DO) (Advantech, Тайвань)</p> <p>4) Контроллер удаленного сбора сигналов ADAM-5000/TCP с модулями дискретного ввода ADAM-5051S (Ethernet,до 8 модулей по 16DI) (Advantech, Тайвань)</p> <p>5) Устройство удаленного сбора дискретных сигналов ioLogic-2210(Ethernet,12DI+8DO) (Моха, Тайвань)</p> <p>6) Устройства удаленного сбора дискретных сигналов MB110-хД (ОВЕН, Москва)</p> <p>7) Устройства удаленного сбора дискретных серии ET7000 (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>8) Модули сбора дискретных сигналов (i8040,41,42) установленные в контроллере i-8KE8(4) (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>9) Многофункциональный измеритель Sentron PAC-4200 (Siemens, Германия)</p> <p>10) Устройства РЗА БМРЗ-100 (Механотроника,г.С-Пб)</p>	<p>12) Устройства РЗА БЗП-02 (Микропроцессорные технологии, Новосибирск)</p> <p>13) Устройства удаленного ввода-вывода серии ECAT-2000 (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>14) Устройства удаленного ввода-вывода USB-2051, USB-2055 (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>15) Устройства взаимодействующие по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104</p> <p>16) Устройства взаимодействующие по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-101</p> <p>17) Устройства, взаимодействующие по протоколу Modbus/TCP</p> <p>18) Устройства, взаимодействующие по протоколу Modbus RTU</p> <p>19) Устройства удаленного ввода-вывода по протоколу EtherCAT</p> <p>20) Регистратор Экограф-Т/RSG30 (Endress+Hauser, Германия)</p> <p>21) Регистратор DX1000/DX2000 (Yokogawa, Япония)</p> <p>22) Регистратор Eurotherm 6100A (Schneider, Англия)</p> <p>23) Устройства РЗА Сириус-2 (Радиус Автоматика, Зеленоград)</p> <p>24) Устройства РЗА БЗП-01</p>
---	---

Телеуправление (выдача с верхнего уровня команд управления по протоколам МЭК 60870-5-104/101)

Табл.1.9.

<p>1) Устройство сбора и передачи данных (УСПД) RTU-325(Эльстер Метроника, Москва)</p> <p>2) Устройство удаленного сбора дискретных сигналов ADAM-6050(Ethernet,12DI+6DO) (Advantech, Тайвань)</p> <p>3) Устройство удаленного сбора дискретных сигналов ADAM-6052(Ethernet,8DI+8DO) (Advantech, Тайвань)</p> <p>4) Устройство удаленного сбора дискретных сигналов ioLogic-</p>	<p>11) Устройства РЗА Сириус-2 (Радиус Автоматика , Зеленоград)</p> <p>12) Устройства РЗА БЗП-01 (Микропроцессорные технологии, Новосибирск)</p> <p>13) Устройства РЗА БЗП-02 (Микропроцессорные технологии, Новосибирск)</p> <p>14) Устройства телемеханики ITDS HVD3 RTU5/EM3 Топаз (PLC Technology) (3.19+)</p> <p>15) Контроллер телемеханики SCADApack-333E (Schneider Electric,Канада) (3.19+)</p>
--	--

<p>E2210(Ethernet,12DI+8DO) (Моха, Тайвань)</p> <p>5) Устройства удаленного сбора дискретных сигналов серии ET7000 (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>6) Модули сбора дискретных сигналов (i8040,41,42) установленные в контроллере i-8KE8(4) (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>7) Устройства удаленного ввода-вывода серии ECAT-2000 (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>8) Устройства удаленного ввода-вывода USB-2055 (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>9) Многофункциональный измеритель Sentron PAC-4200 (Siemens, Германия) (3.19+)</p> <p>10) Устройства РЗА БМРЗ-100 (Механотроник , г. С-Пб)</p>	<p>16) Контроллер телемеханики SCADA Pack-313E (Schneider Electric, Канада) (3.19+)</p> <p>17) Устройства удаленного ввода-вывода серии ECAT-2000 (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>18) Устройства, взаимодействующие по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104</p> <p>19) Устройства, взаимодействующие по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-101</p> <p>20) Устройства, взаимодействующие по протоколу Modbus/TCP</p> <p>21) Устройства, взаимодействующие по протоколу Modbus RTU</p> <p>22) Устройства удаленного ввода-вывода по протоколу EtherCAT</p>
--	--

Формирование, архивирование, представление и передача файлов COMTRADE (IEC60255-24-2013)

Табл. 1.10.

<p>1) Приборы считывающие и сохраняющие в архивах текущие параметры (электросчетчики, тепловычислители, измерительные преобразователи)</p>	<p>2) Регистратор Экограф-Т/RSG30 (Endress+Hauser, Германия)</p> <p>3) Регистратор DX1000/DX2000 (Yokogawa, Япония)</p> <p>4) Регистратор Eurotherm 6100A (Schneider, Англия)</p> <p>5) Регистратор KS3102 (PMA, Германия)</p>
--	--

УСПД работает с устройствами, приведенными в таблице.

Табл.1.11.

<p>Преобразователи Ethernet-RS232/422/485 (работающие в режиме прямого ТС сервера) – тестируемые устройства:</p> <p>1) NPort-5xxx (Моха, Тайвань)</p> <p>2) tDS-735i (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>3) tDS-718i (ICP DAS, Тайвань)</p> <p>4) tDS-715i (ICP DAS, Тайвань)</p>	<p>11) Преобразователи USB-RS232/422/485</p> <p>12) Преобразователь USB-RS232/422/485 ADAM-4561 (Advantech, Тайвань)</p> <p>13) Преобразователь USB-RS232 Defender USB130 (Омега Электроникс, Китай)</p> <p>14) Преобразователь USB-RS232 STLab USB-Serial-4</p> <p>15) Преобразователь USB-RS232 Gembird</p>
--	--

<p>Модули разветвления шины EtherCAT</p> <p>5) ICP DAS ECAT-2512</p> <p>6) Omron GX-JC03</p> <p>7) Omron GX-JC06</p> <p>PLC-модемы:</p> <p>8) IT7000-MIM-1181 PLC-RS232/485 (работает со счетчиками Эльстер) (Yitran, Израиль)</p> <p>9) M2.01 (работает со счетчиками НЗиФ) (НЗиФ, Нижний Новгород)</p> <p>10) Меркурий-225.21(технология PLC-II, работает со счетчиками Меркурий-233, Меркурий-203) (Инкотекс, Москва)</p> <p>Преобразователь Mbus PadPuls M2 (Relay, Германия)</p>	<p>16) Преобразователь USB-RS232/422/485 Expert EX9530</p> <p>17) Преобразователь USB- CAN/RS485/RS232 Меркурий-221 (Инкотекс, Москва) Преобразователь USB-RS422/RS485 ПИ-2 (НЗиФ, Нижний Новгород)</p> <p>18) Преобразователь USB-RS232/422/485 i7561 (ICP, Тайвань)</p> <p>19) Преобразователь USB-RS485 tM7561 (ICP, Тайвань)</p> <p>20) Преобразователь USB-RS485 АЦДР.426469.032 (Bolid, Королев)</p> <p>21) Преобразователь интерфейсов C2000- USB (Bolid, Королев)</p> <p>22) Преобразователь USB-RS485 AC4 (Овен, Москва)</p> <p>23) Преобразователи на базе микросхем Silicon Labs CP210x Exar XR21B1411</p>
<p>Концентраторы USB (поддерживается один уровень подключения через концентраторы)</p>	

1.5. Средства измерения, инструмент и принадлежности

Работа с модулями сервисного ПО УСПД осуществляется с помощью внешнего инженерного пульта. Внешний инженерный пульт - это портативный или персональный компьютер с установленными программами эмулятора терминала и FTP-клиент.

Внешний инженерный пульт обеспечивает:

- a) конфигурирование и диагностику УСПД,
- b) прием и отображение на дисплее инженерного пульта информации, получаемой от УСПД, в удобном для анализа виде.

Более подробную информацию о работе с внешним инженерным пультом смотрите в документации «Устройство сбора и передачи данных (УСПД) серии RTU-325. Программное обеспечение. Руководство пользователя. Часть 4. Внешний инженерный пульт»

1.6. Маркировка и пломбирование

1.6.1 Маркировка УСПД соответствует ГОСТ 26828-86. Условные обозначения соответствуют требованиям ГОСТ Р МЭК 60536-2-2001.

1.6.2. На каждом УСПД указаны:

- 1) фирменный знак изготовителя;
- 2) наименование и условное обозначение типа УСПД;
- 3) заводской номер и дата изготовления;
- 4) номинальное напряжение питания и потребляемый ток;

- 5) номинальная частота в герцах; (при питании от тока переменной частоты)
- 6) знак утверждения типа;
- 7) знак сертификации

1.6.3. Пломбирование УСПД предприятием-изготовителем осуществляется путём наклейки гарантийных марок.

1.7. Комплект поставки и упаковка

Комплект поставки УСПД приведен в таблице 8.

Примечание – Методика поверки высылается по требованию организаций, производящих поверку УСПД.

Табл.8

№ п./п	Наименование оборудования, продукта	Количество	Примечание
1	УСПД RTU-325К с встроенным программным обеспечением	1 шт.	
2	USB флэш-диск для восстановления ПО (Recovery Disk)	1 шт.	Поставляется опционально
3	Формуляр	1 экз..	СШМК.467449.063 ФО
4	Эксплуатационная документация	1 шт.	Эксплуатационная документация в составе: Руководство по эксплуатации СШМК.467449.063 РЭ Устройство сбора и передачи данных (УСПД) серии RTU-325. Руководство пользователя по программному обеспечению находится на сайте www.pikprogress.ru
5	Коробка	1 шт.	Картонная коробка
6	Блок питания AC/DC	1	Поставляется опционально

- Руководство по эксплуатации СШМК.467449.063 РЭ
- Руководство пользователя» со следующими разделами:

- «Основные принципы работы»
- «Встроенное ПО»
- «Конфигуратор»
- « Журнал событий»
- « Встроенный пульт ввода/вывода»
- « WEB - приложения»
- «Телемеханика»

УСПД упаковывается в картонную коробку, обеспечивающую его сохранность при транспортировании и хранении в условиях, предусмотренных в соответствующих разделах данного руководства. В коробке с УСПД укладываются формуляр.

2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1. Эксплуатационные ограничения

2.1.1 Перед эксплуатацией необходимо внимательно ознакомиться с эксплуатационной документацией на УСПД.

2.1.2 Все работы, связанные с монтажом УСПД, должны производиться при отключенном напряжении питания.

2.1.3 Переменное напряжение питающей сети, подводимое к АС/DC должно находиться в пределах значений от 176 В до 264 В.

2.1.4 УСПД содержит в своём составе литиевый элемент питания, обеспечивающий поддержание работы встроенного календаря и часов реального времени при отключении внешнего электропитания.

2.1.5 При отсутствии внешнего электропитания работоспособность литиевого элемента питания гарантируется в течении не менее 3 лет.

2.2. Подготовка УСПД к использованию.

2.2.1. Подключение УСПД

ВНИМАНИЕ! После транспортирования УСПД в условиях отрицательных температур, его распаковка должна производиться только после выдержки в течение не менее 12 ч при температуре $(20\pm 5) ^\circ\text{C}$.

Для подключения устройств к портам RS-232 УСПД необходимо использовать экранированный кабель (например, Belden 9539 или Belden 9505 или аналоги). Экран кабеля присоединить к земляной шине как можно ближе к УСПД. Длина кабеля должна быть не более 15 метров.

Для подключения устройств к портам RS-485 УСПД необходимо использовать экранированный кабель (к примеру, Belden 9842 или Teldor 9392002129 или аналоги). Экран кабеля присоединить к клеммам заземления шкафа или панели для установки УСПД.

Для подключения УСПД к сети Ethernet необходимо использовать экранированный кабель FTP (SFTP) 4x2x24AWG cat 5e.

При подключении к УСПД длинных линий связи рекомендуется применять устройства защиты от перенапряжения RS-485 и Ethernet.

2.2.2. Установка УСПД на месте эксплуатации

УСПД можно размещать на панелях и в приборных шкафах.

Извлечь УСПД из упаковки и произвести внешний осмотр. Убедиться в отсутствии видимых повреждений корпуса, наличия и сохранности пломб.

Проверить комплектность поставки УСПД согласно соответствующего раздела формуляра СШМК.467449.063 ФО.

ВНИМАНИЕ!!! Все работы, связанные с монтажом УСПД, должны производиться при отключенном напряжении питания.

Включить напряжение питания и убедиться, что УСПД включилось:

- a) по светящемуся индикатору «питание»;
- b) Загрузка УСПД сопровождается звуковым сигналом. После завершения загрузки (примерно 1 мин) звуковой сигнал прекращается.
- c) После загрузки УСПД на дисплее инженерного пульта (при его подключении к УСПД) должно отображаться системное время УСПД.
- d) Сделать отметку в формуляре о дате установки и дате ввода в эксплуатацию.

2.2.3. Настройка УСПД

УСПД при вводе в эксплуатацию в системы АИИС КУЭ, АИС ТУЭ, СТМ требует специальной настройки на объект посредством встроенного конфигуризатора в соответствии с Руководством пользователя по программному обеспечению в составе ЭД и проектной документацией на систему.

Конфигурирование УСПД должно осуществляться подготовленным техническим персоналом пуско-наладочной организации, владеющим навыками работы с вычислительной техникой и знакомым с задачами АСКУЭ, СТМ.

При правильном монтаже и конфигурировании (как самого УСПД в составе системы, так и сопрягаемых с ним микропроцессорных счётчиков и других устройств) УСПД начинает работу сразу после включения (подачи питания) и загрузки программного обеспечения.

УСПД при производстве выпускается с заданным распределением памяти для хранения различных данных, например, профилей расхода электроэнергии. В конкретном проекте могут быть свои требования к объемам хранения параметров в базе данных УСПД. Для расчета объемов памяти под параметры, подлежащие хранению следует воспользоваться следующей методикой

Методика расчета объема ППЗУ.

ППЗУ

RTU-325K разделено на два независимых раздела, один раздел используется для хранения программного обеспечения УСПД V3.xx и служебных архивов, второй раздел используется для хранения архивов и только он должен учитываться при расчете требуемого объема ППЗУ.

Расчет требуемого объема производится суммированием необходимого объема ППЗУ в соответствии с нижеприведенными данными для составляющих расчета, исходя из проектных данных на систему. Данные для хранения в ППЗУ должны быть меньше 730 Мб для одного варианта поставки УСПД.

Составляющие расчета объема ППЗУ.

К.1 Справочники и рабочая конфигурация системы.

Формула расчета

$V = 2 + 0.05 * (\text{количество элементов системы}^{*1}) + 1 * (\text{кол-во телемеханических конфигураций})$
Мб.

К.2 Архив технических профилей расхода электроэнергии на интервале счетчика.

Формула расчета для счетчиков с техническим профилем в импульсах *2:

$V = (70 + \text{кол-во профилей}) * (\text{количество дней}) * (\text{количество счетчиков}) * (\text{кол-во интервалов профиля за сутки}) / 1000000 \text{ Мб.}$

Пример расчета на 1 счетчик с 4-мя сохраняемыми профилями:

Интервал профиля	Хранение 1 день	Хранение 1 месяц
1 минута	0.107 Мб	3.3 Мб
3 минуты	0.036 Мб	1.1 Мб
5 минут	0.021 Мб	0.7 Мб
15 минут	0.007 Мб	0.21 Мб
30 минут	0.004 Мб	0.12 Мб

Формула расчета для счетчиков с техническим профилем в виде числа с плавающей точкой *3:

$V = (70 + 7 * \text{кол-во профилей}) * (\text{количество дней}) * (\text{количество счетчиков}) * (\text{кол-во интервалов профиля за сутки}) / 1000000 \text{ Мб.}$

Пример расчета на 1 счетчик с 8-ю сохраняемыми профилями:

Интервал профиля	Хранение 1 день	Хранение 1 месяц
1 минута	0.181 Мб	5.4 Мб
3 минуты	0.060 Мб	1.8 Мб
5 минут	0.036 Мб	1.1 Мб
15 минут	0.012 Мб	0.4 Мб
30 минут	0.006 Мб	0.2 Мб

К.3 Архив профилей расхода электроэнергии на коммерческом интервале в КВт*ч.

Формула расчета для интервала 30 мин.:

$V = (70 + 7 * \text{кол-во профилей}) * (\text{количество дней}) * (\text{количество счетчиков и присоединений}) * 48 / 1000000 \text{ Мб.}$

Пример расчета для счетчиков с 4-мя сохраняемыми профилями:

Число счетчиков/присоединений	Хранение 1 месяц	Хранение 1 год
1 счетчик	0.15 Мб	1.8 Мб
40 счетчиков/присоединений	6.0 Мб	72.0 Мб

К.4 Архив профилей расчетных показаний на коммерческом интервале.Формула расчета для интервала 30 мин.:

$$V = (70+7*\text{кол-во профилей})*(\text{количество дней})*(\text{количество счетчиков})*48/1000000 \text{ Мб.}$$

Пример расчета для счетчиков с 4-мя сохраняемыми профилями:

Число счетчиков	Хранение 1 месяц	Хранение 1 год
1 счетчик	0.15 Мб	1.8 Мб
40 счетчиков	6.0 Мб	72.0 Мб

К.5 Архив профилей подинтервалов .Формула расчета:

$$V = (70+7*\text{кол-во профилей})*(60*24/\text{длина подинтервала})*(\text{количество дней})*(\text{количество счетчиков})/1000000 \text{ Мб.}$$

Пример расчета для счетчиков с 4-мя сохраняемыми профилями 3-минутным подинтервалом:

Число счетчиков	Хранение 7 дней	Хранение 1 месяц
1 счетчик	0.33 Мб	1.4 Мб
40 счетчиков	13.2 Мб	56.0 Мб

К.6 Архив профилей расчетных небалансов по группам.Формула расчета для интервала расчета небаланса 30 мин.:

$$V = 80*(\text{количество дней})*(\text{количество балансных групп})*48/1000000 \text{ Мб.}$$

Пример расчета для счетчиков с 4-мя сохраняемыми профилями:

Кол-во балансных групп	Хранение 1 месяц	Хранение 1 год
1 группа	0.12 Мб	1.44 Мб

К.7 Архив расхода электроэнергии за сутки в кВт*ч.Формула расчета:

$$V = 0.0001*365*(\text{количество лет}) *(\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета:

Число счетчиков	Хранение 1 год	Хранение 5 лет
1 счетчик	0.0365 Мб	0.1825 Мб
40 счетчиков	1.46 Мб	7.3 Мб

К.8 Архив расхода электроэнергии по тарифам за сутки в КВт*ч.Формула расчета:

$$V = 0.0001 * 365 * (\text{количество лет}) * (\text{количество тарифов}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета для 4 тарифов:

Число счетчиков	Хранение 1 год	Хранение 5 лет
1 счетчик	0.146 Мб	0.73 Мб
40 счетчиков	5.84 Мб	29.2 Мб

К.9 Архив расхода электроэнергии по тарифам за расчетный период в КВт*ч.Формула расчета (расчетный период – месяц):

$$V = 0.0001 * 12 * (\text{количество лет}) * (\text{количество тарифов}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета для 4 тарифов:

Число счетчиков	Хранение 1 год	Хранение 5 лет
1 счетчик	0.0048 Мб	0.024 Мб
40 счетчиков	0.192 Мб	0.96 Мб

К.10 Архив расхода электроэнергии по тарифам за расчетный период по группам в КВт*ч.Формула расчета (расчетный период – месяц):

$$V = 0.0001 * 12 * (\text{количество лет}) * (\text{количество тарифов}) * (\text{количество групп}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета для 4 тарифов:

Число групп	Хранение 1 год	Хранение 5 лет
1 группа	0.0048 Мб	0.024 Мб
10 групп	0.048 Мб	0.24 Мб

К.11 Архив значений мощности на коммерческих интервалах в зонах мощности в КВт.Формула расчета:

$$V = 0.0001 * 365 * (\text{количество интервалов в сутках}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета для 2 зон мощности по 2 часа (всего 8 интервалов в сутках):

Число счетчиков	Хранение 1 год	Хранение 5 лет
1 счетчик	0.292 Мб	1.46 Мб
40 счетчиков	11.68 Мб	58.4 Мб

К.12 Архив значений мощности на коммерческих интервалах в зонах мощности по группам в КВт.Формула расчета:

$$V = 0.0001 * 365 * (\text{количество интервалов в сутках}) * (\text{количество групп}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета для 2 зон мощности по 2 часа (всего 8 интервалов в сутках):

Число групп	Хранение 1 год	Хранение 5 лет
1 группа	0.292 Мб	1.46 Мб
10 групп	2.92 Мб	14.6 Мб

К.13 Архив показаний счетчиков (авточтение).Формула расчета:

$$V = 0.04 * 12 * (\text{количество лет}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета:

Число счетчиков	Хранение 1 год	Хранение 5 лет
1 счетчик	0.48 Мб	2.4 Мб
40 счетчиков	19.2 Мб	96.0 Мб

К.14 Архив показателей качества электроэнергии.Формула расчета:

$$V = 0.00004 * (\text{количество параметров}) * (\text{количество измерений в час}) * 24 * (\text{количество дней}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета (измеряем 5 параметров на интервале 3 мин):

Число счетчиков	Хранение 10 дней	Хранение 30 дней
1 счетчик	0.96 Мб	2.88 Мб
40 счетчиков	38.4 Мб	115.2 Мб

К.15 Журнал событий.Формула расчета:

$$V = 0.0002 * (\text{количество событий на элемент системы}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета при 150 событиях на элемент системы:

Число элементов системы	150 событий на элемент
2 (счетчик+УСПД)	0.06 Мб
41	1.2 Мб

К.16 Журнал провалов напряжений счетчиков.Формула расчета:

$$V = 0.0001 * (\text{количество провалов на счетчик}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета при 500 провалах напряжения на счетчик:

Число счетчиков	500 провалов на счетчик
1	0.05 Мб
40	2.0 Мб

К.17 Журнал событий автодиагностики.Формула расчета:

$$V = 0.001 * (\text{количество событий автодиагностики на каждую проверку}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета при 100 событиях автодиагностики на каждую проверку:

$$V = 0.001 * 100 = 0.1 \text{ Мб}$$

К.18 Журнал изменений состояния дискретных объектов(выключателей).Формула расчета:

$$V = 0.0001 * (\text{количество изменений на дискретный объект}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета при 500 изменениях состояния дискретного объекта:

Число дискретных объектов	500 изменений на объект
1	0.05 Мб
50	2.5 Мб

К.19 Журнал изменений состояния аварий и предупреждений в электрических схемах.Формула расчета:

$$V = 0.0001 * (\text{количество изменений на аварию или предупреждение}) * (\text{количество счетчиков}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета при 100 изменениях состояния аварии или предупреждения:

Число аварий/предупреждений	100 изменений состояния
1	0.01 Мб
50	0.05 Мб

К.20 Архивы учета трафика по соединениям.Формула расчета:

$$V = 0.0075 * (\text{количество дней}) * (\text{количество соединений с включенным учетом трафика}) \text{ Мб.}$$

Пример расчета при 30 дневном учете получасового трафика:

Число соединений с учетом трафика	Хранение 30-минутных профилей – 30 дней
1	0.225 Мб
20	4.5 Мб

К.21 Архивы учета трафика по сессиям коммутируемого доступа.

Формула расчета:

$V = 0.0075 * (\text{количество сессий}) * (\text{количество соединений с включенным учетом трафика})$
Мб.

Пример расчета при 30 дневном учете получасового трафика:

Число соединений с учетом трафика	Хранение 100 сессий на соединение
1	0.75 Мб
4	3.0 Мб

^{*1} Элемент системы – к элементам системы относятся локальные и удаленные УСПД, счетчики, группы, присоединения, дискретные и аналоговые объекты.

^{*2} Счетчики с техническим профилем в импульсах: Альфа, ЕвроАльфа, Альфа+, А3, А1800, СЭТ-4ТМ, ПСЧ-4ТМ05, ПСЧ-3ТМ05, Меркурий230, СС-301, PadPuls

^{*3} Счетчики с техническим профилем в виде числа с плавающей точкой импульсах: А1700, А1140, А1200, ЕМ720, ЕРQS, SL7000, ZMD, Гамма3, ION, ЦЭ6850М, СЕ303, СЕ304, Меркурий20х, ПСЧ3, ТСП-02х, ЭРСВ-310, Взлет РСЛ

2.3. Использование УСПД

Работа УСПД в составе АСКУЭ осуществляется в автоматическом режиме (сбор, накопление и передача данных об электропотреблении и параметров электросети). Все порты УСПД могут использоваться потребителем для включения УСПД в АСКУЭ.

УСПД обеспечивает скорости передачи данных по последовательным интерфейсам в диапазоне от 300 бод до 115200 бод.

Интерфейсы RS-232, как базовые, так и дополнительные, соответствуют стандарту EIA-232 и поддерживают сигналы: TxD, RxD, RTS, CTS, DSR, DCD, DTR, RI.

Для увеличения числа интерфейсов RS-485 возможно использовать Ethernet-сервера TCP/IP-COM с интерфейсами RS-485, соответствующими стандарту EIA-485 и поддерживающими работу как по двухпроводной, так и по четырехпроводной схеме.

3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1. Общие указания

К работам по техническому обслуживанию УСПД допускаются лица организации, эксплуатирующей УСПД, изучившие настоящее руководство и прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже III для электроустановок до 1000 В, прошедшие специальную подготовку по программе обучения специалистов на предприятии-изготовителе и имеющие право технического обслуживания и ремонта УСПД.

При проведении работ по монтажу, пуско-наладочным работам, эксплуатации, техническому обслуживанию УСПД необходимо руководствоваться требованиями ГОСТ 12.2.007.0-75 «Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности», "Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей", а также "Межотраслевыми правилами по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок".

3.2. Меры безопасности

ВНИМАНИЕ! Все работы по техническому обслуживанию УСПД проводить при отключенном напряжении питания!

3.3. Порядок технического обслуживания УСПД

Перечень работ по техническому обслуживанию и периодичность технического обслуживания (периодичность - в соответствии с графиком планово-предупредительных работ эксплуатирующей организации):

- удаление пыли с корпуса УСПД – один раз в год;
- а) проверка надежности заземления- один раз в год;
- б) проверка надёжности подключения силовых и интерфейсных цепей УСПД- один раз в год;
- с) проверка функционирования УСПД;
- д) плановый периодический контроль работы, тестирование УСПД и проверка состояния параметров настройки закрепленным персоналом.
- е) Замена батарейки CMOS-рекомендуется при проведении очередной метрологической поверки на заводе изготовителе либо сервисным центром. Тип батарейки BR2032, 3V, не менее 190 мА ч.

3.4. Проверка работоспособности УСПД

Проверка функционирования заключается в периодическом наблюдении за работоспособностью УСПД:

- а) визуально - по светодиодам
- б) дистанционно - с автоматизированного рабочего места (АРМ) верхнего уровня АИИС КУЭ.
- с) с помощью внешнего инженерного пульта.

В целях недопущения потери коммерческих данных периодичность наблюдения не должна превышать времени хранения данных учёта в микропроцессорных счётчиках за

вычетом времени, требуемого для восстановления работоспособности УСПД в случае его отказа (оговаривается в договоре на обслуживание или ремонт). Работоспособность определяется по интерфейсу автодиагностики, наличию передаваемых УСПД данных, правильному времени на часах УСПД и по состоянию журнала событий.

По окончании технического обслуживания сделать пометку в формуляре.

4. ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

4.1 Общие указания

4.1.1. УСПД не подлежит ремонту на месте эксплуатации, и, в случае возникновения неисправности, его необходимо отправить на завод-изготовитель.

4.1.2. Обслуживающий персонал потребителя должен произвести демонтаж УСПД из системы и его отправку для ремонта с указанием характера неисправности.

4.1.3. Перед демонтажем УСПД создайте, если это возможно резервную копию конфигурации (параметры его настройки) с целью восстановления после ремонта. Резервное копирование рабочей конфигурации производится в соответствии с описанием на ПО. Рекомендуется сохранять (документировать) параметры настройки УСПД при каждом их изменении в процессе эксплуатации.

4.1.4. При демонтаже внешних цепей обеспечьте идентификацию (маркировку) проводов, если она не была сделана при монтаже, с целью выполнения правильного монтажа после выполнения ремонта.

4.1.5. Получив УСПД из ремонта, произведите его монтаж в соответствии с проектной документацией, произведите его настройку и включите в работу.

4.1.6. В случае отказа энергонезависимой памяти (CF-карта) ее замену можно проводить на месте установки в соответствии с инструкцией. (Это событие требуется отмечать в формуляре УСПД).

4.2 Инструкция по замене модуля энергонезависимой памяти типа CF в RTU-325K

Действия эксплуатационного персонала по замене модуля энергонезависимой памяти зависят от способа технической эксплуатации RTU-325K.

Существует два способа технической эксплуатации УСПД серии RTU-325:

1. С использованием модуля USB DR-325 для сервисного обслуживания УСПД серии RTU-325 (рекомендуемый метод).
2. Без использования модуля USB DR-325.

Ниже приводится описание действий эксплуатационного персонала для каждого случая.

1. Действия эксплуатационного персонала по замене модуля энергонезависимой памяти типа CompactFlash с использованием модуля USB DR-325.

Примечание. Использование модуля USB DR-325 для сервисного обслуживания УСПД предполагает наличие на нём копий привязок и рабочей конфигурации данного УСПД, сохранённых после наладки.

1.1. Заменить неисправный модуль энергонезависимой памяти типа CompactFlash в RTU-325K на новый, полученный от производителя.

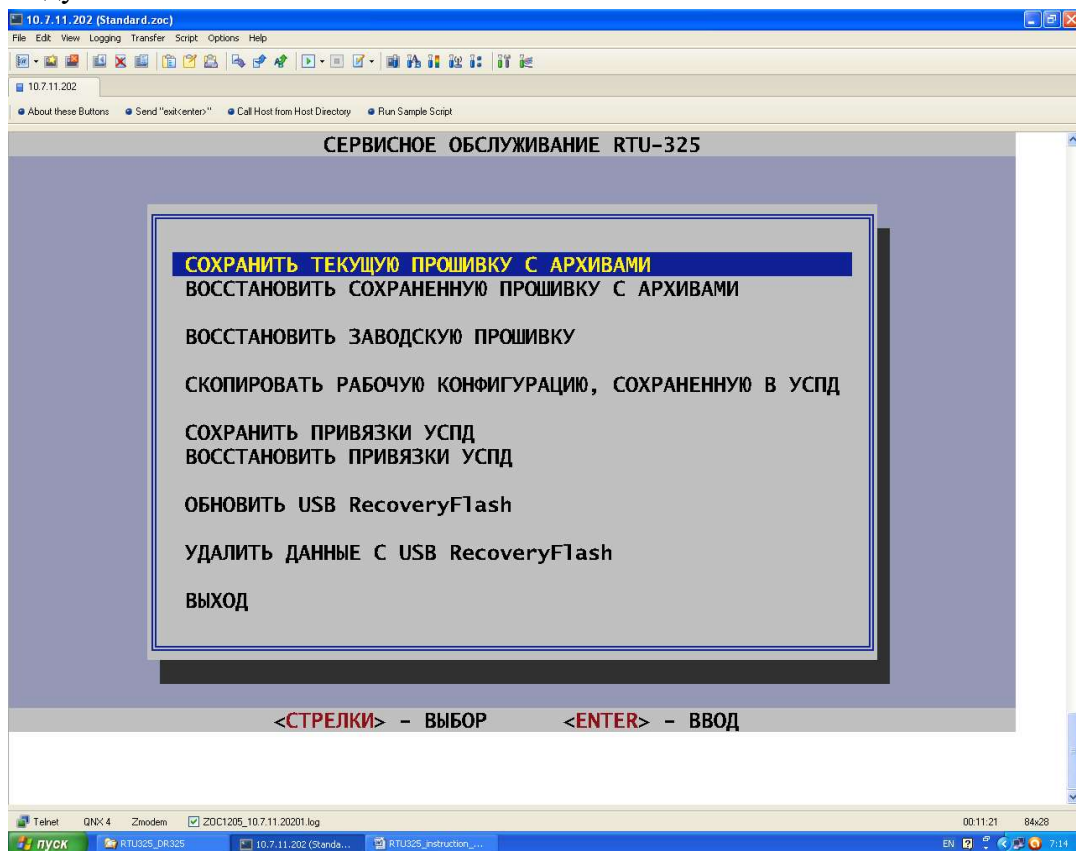
1.2. Загрузить RTU-325K с модуля USB DR-325.

1.3. Подключиться компьютером по сети Ethernet к RTU-325K с применением программы эмулятора терминала типа ZOC со следующими параметрами:

Login: **recovery**

Password: **325**

1.4. Должно появиться главное меню программного обеспечения модуля USB DR-325:



1.5. Выбрать пункт «ВОССТАНОВИТЬ ПРИВЯЗКИ УСПД».

1.6. Из предлагаемого списка привязок выбрать привязку требуемого УСПД.

1.7. Выйти из программы (пункт «ВЫХОД»).

1.8. Извлечь модуль USB DR-325 из УСПД.

1.9. Перезагрузить УСПД.

1.10. Подключиться компьютером по сети Ethernet к RTU-325K с применением программы эмулятора терминала типа ZOC штатным способом.

1.11. Восстановить рабочую конфигурацию RTU-325К. Для этого в главном меню встроенного ПО УСПД выбрать «Импорт/Экспорт данных...» / «Импорт/Экспорт данных» / «Импорт» / «Рабочая конфигурация» / «Накопитель USB» и далее в директории «Update» - файл сохранённой рабочей конфигурации УСПД.

1.12. УСПД готово к работе.

2. Действия эксплуатационного персонала по замене модуля энергонезависимой памяти типа CompactFlash без использования модуля USB DR-325.

2.1. Заменить неисправный модуль энергонезависимой памяти типа CompactFlash в RTU-325К на новый, полученный от производителя.

2.2. Послать по электронной почте заявку производителю на получение привязки к УСПД с обязательным указанием модели УСПД RTU-325К, заводского номера и MAC-адресов сетевых интерфейсов Ethernet.

2.3. Получить от производителя файл привязки.

2.4. Подключиться компьютером по сети Ethernet к RTU-325К с применением программы эмулятора терминала типа ZOC штатным способом.

2.5. Подключиться компьютером по сети Ethernet к RTU-325К с применением программы клиента FTP (например, WinSCP) .

2.6. Скопировать файл привязки в директорию «/update» RTU-325К.

2.7. Скопировать файл копии рабочей конфигурации УСПД в директорию «/update» RTU-325К, если он был предварительно сохранён после наладки на внешнем носителе (USB-накопитель или жёсткий диск компьютера).

2.8. Подключиться компьютером по сети Ethernet к RTU-325К с применением программы эмулятора терминала типа ZOC штатным способом.

2.9. Установить привязку. Для этого в главном меню УСПД выбрать «Наладка / Смена версии ПО / Инсталляция» / «Рабочая конфигурация» / «Накопитель USB» и далее в директории «Update» - файл привязки.

2.10. Восстановить рабочую конфигурацию RTU-325К. Для этого в главном меню встроенного ПО УСПД выбрать «Импорт/Экспорт данных...» / «Импорт/Экспорт данных» / «Импорт» / «Рабочая конфигурация» / «FTP: /update/» и далее - файл сохранённой рабочей конфигурации УСПД.

2.11. Если файл рабочей конфигурации УСПД был сохранён на USB-накопителе (раздел «FAT» или «FAT32»), то для восстановления рабочей конфигурации RTU-325К в главном меню встроенного ПО УСПД выбрать «Импорт/Экспорт данных...» / «Импорт/Экспорт данных» / «Импорт» / «Рабочая конфигурация» / «Накопитель USB» и далее в директории «Update» - файл рабочей конфигурации.

2.12. Если файл рабочей конфигурации не был сохранён, то для штатного режима работы УСПД необходимо восстановить заводской номер УСПД в программе «Конфигуратор», пункт «УСПД / «Локальное УСПД», параметр «Заводской номер». Далее выполнить конфигурирование УСПД и наладку системы.

2.13. УСПД готово к работе.

4.3 Меры безопасности

4.2.1. Перед демонтажем внешних цепей убедитесь в отсутствии питающего напряжения на УСПД, а также примите меры по недопущению его непреднамеренной подачи другими лицами.

4.2.2. Во избежание выхода из строя любых цифровых интерфейсов УСПД, отключение/подключения к УСПД внешних устройств допускается только при отключенном напряжении питания.

5. ХРАНЕНИЕ

Условия хранения УСПД должны соответствовать условиям, установленным для электронных средств ГСП, условия хранения ГОСТ26.205-88., при допустимой температуре от минус 55°С до плюс 70°С.

Устройства должны храниться в условиях по ГОСТ 15150-69, группа 2С (закрытые или другие помещения с естественной вентиляцией без искусственно регулируемых климатических условий).

Средний срок сохранности УСПД в потребительской таре в отапливаемом помещении, без консервации – 2 года.

6. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

Условия транспортирования УСПД в транспортной таре предприятия-изготовителя должно соответствовать группе 4 по ГОСТ 22261-94.

УСПД в транспортной таре может транспортироваться всеми видами закрытых транспортных средств и в отапливаемых герметизированных отсеках самолетов, без ограничений расстояний. При перевозке в железнодорожных вагонах вид отправки-мелкий малотоннажный.

Упакованные УСПД в транспортных средствах должны быть закреплены для обеспечения устойчивого положения, исключения смещения и ударов между собой.

При проведении погрузочно-разгрузочных работ и транспортировании должны строго выполняться требования знаков, нанесенных на транспортной таре.

После транспортирования УСПД в условиях отрицательных температур их распаковка должна производиться только после выдержки в течение не менее 12 ч при температуре (20±5) °С.

7. УТИЛИЗАЦИЯ

УСПД имеет литиевую батарейку. Литиевые батареи должны утилизироваться специальными предприятиями.

ВНИМАНИЕ! Не допускается литиевые батареи сжигать и выбрасывать их совместно с бытовыми отходами!

Не допускается брать незащищенными руками батарейки с повреждениями корпуса.

При хранении литиевых батареек перед утилизацией необходимо предотвращать короткие замыкания их полюсов. Чистые и неповрежденные батарейки хранят в запаянном полиэтиленовом пакете.

При большом их количестве полиэтиленовые пакеты хранят в закрытом металлическом контейнере, заполненном вермикулитом.

УСПД не содержит в своём составе других опасных или ядовитых веществ, способных нанести вред здоровью человека или окружающей среде, поэтому утилизация изделия может производиться по правилам утилизации общепромышленных отходов.

При утилизации металлический корпус УСПД, состоящий из пластмассы, может быть подвергнут вторичной переработке.

Электронная плата и разъёмы содержат крайне малые величины драгоценных металлов и, поэтому, их вторичную переработку производить не целесообразно.