

ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОМАНД
ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
МЕРКУРИЙ (MERCURY)
203.2TD, 204, 208, 230, 231, 234, 236, 238

Содержание

1 Особенности информационного обмена	6
1.1 Базовые сведения	6
1.2 Формат обмена	6
1.3 Организация обмена в сети RS485 (CAN)	7
1.4 Параметры передачи данных	7
1.5 Формат запросов и ответов.....	7
1.5.1 Общие сведения	7
1.5.2 Типы сетевых адресов	8
1.5.3 Типы запросов	8
1.5.4 Формат ответа	8
2 Система команд.....	9
2.1 Запрос на тестирование канала связи	9
2.2 Запросы на открытие/закрытие канала связи.....	10
2.2.1 Базовые сведения	10
2.2.2 Запрос на открытие канала связи	10
2.2.3 Запрос на закрытие канала связи	11
2.3 Запросы на запись данных в счетчик (программирование).....	11
2.3.1 Виды запросов на запись	11
2.3.2 Запросы на запись параметров	11
2.3.3 Инициализация основного (дополнительного) массива средних мощностей (срезов).....	15
2.3.4 Запись параметров индикации счетчика (по индицируемым тарифам)	16
2.3.5 Запись параметров индикации счетчика (по периодам индикации)	16
2.3.6 Запись параметров индикации счетчика	17
2.3.7 Включение/выключение режима «Тест 0,5 Гц»	20
2.3.8 Запись нового сетевого адреса счетчика	21
2.3.9 Фиксация данных	21
2.3.10 Установка времени	21
2.3.11 Коррекция времени в пределах ± 4 мин один раз в сутки	21
2.3.12 Запрет записи параметров по PLC1	21
2.3.13 Запись параметров PLC1	22
2.3.14 Изменение параметров связи дополнительного интерфейса.....	22
2.3.15 Изменение параметров связи основного интерфейса.....	22
2.3.16 Перезапуск счетчика	23
2.3.17 Разрешение/запрещение автоматического перехода на зимнее/летнее время	23
2.3.18 Запись значения времени перехода для летнего и зимнего времени.....	23

2.3.19 Запись серийного номера блока индикации (БИ) в память прибора учета (ПУ).....	23
2.3.20 Запись коэффициентов трансформации K_n и K_T	24
2.3.21 Запись тарифного расписания	24
2.3.22 Запись расписания праздничных дней	25
2.3.23 Изменение пароля.....	25
2.3.24 Сброс регистров накопленной энергии.....	26
2.3.25 Запись местоположения прибора.....	26
2.3.26 Запись расписания утреннего и вечернего максимумов мощности.....	26
2.3.27 Сброс значений массива месячных максимумов	27
2.3.28 Установка времени контроля за превышением лимита мощности и параметров автовключения реле.....	27
2.3.29 Изменение постоянной счетчика	27
2.3.30 Изменение режима тарификатора	28
2.3.31 Установка лимита активной мощности	28
2.3.32 Включение контроля превышения лимита активной мощности.....	28
2.3.33 Установка лимита потребленной активной энергии	29
2.3.34 Включение контроля превышения потребленной активной энергии.....	29
2.3.35 Изменение режима импульсного выхода.....	29
2.3.36 Изменение состояния реле управления нагрузкой	29
2.3.37 Изменение множителя тайм-аута основного интерфейса.....	30
2.3.38 Изменение режима учета технических потерь	30
2.3.39 Установка значений мощностей технических потерь	31
2.3.40 Изменение режима светодиодного индикатора и выхода R+ по виду энергии	31
2.3.41 Установка допустимых значений при контроле ПКЭ.....	32
2.3.42 Установка времен усреднения значений напряжения и частоты.....	33
2.4 Запросы на запись информации по физическим адресам физической памяти.....	33
2.5 Запросы на чтение данных из счетчика	33
2.5.1 Виды запросов на чтение.....	33
2.5.2 Запросы на чтение массивов времен	33
2.5.3 Чтение текущего времени.....	37
2.5.4 Чтение времени включения/выключения прибора, фазных напряжений, токов	37
2.5.5 Чтение времени коррекции часов прибора.....	38
2.5.6 Чтение времени начала/окончания событий	38
2.5.7 Чтение времени коррекции	39
2.5.8 Чтение времени сброса регистров накопленной энергии.....	39
2.5.9 Чтение времени инициализации массива средних мощностей	40

2.5.10 Чтение времени превышения лимита энергии	40
2.5.11 Чтение времени вскрытия/закрытия прибора.....	40
2.5.12 Чтение времени и кода перепрограммирования прибора	40
2.5.13 Чтение времени и кода слова состояния прибора	41
2.5.14 Чтение времени сброса массива значений максимумов мощности	41
2.5.15 Чтение времени выхода/возврата за допустимые параметров счетчика ...	42
2.5.16 Чтение параметров провалов/перенапряжений и журнала статистики.....	43
2.5.17 Запросы на чтение массивов регистров накопленной энергии.....	45
2.5.18 Запросы на чтение параметров.....	48
2.5.19 Чтение серийного номера счетчика и даты выпуска.....	50
2.5.20 Ускоренный режим чтения индивидуальных параметров прибора	51
2.5.21 Чтение коэффициента трансформации счетчика	52
2.5.22 Чтение версии ПО счетчика	52
2.5.23 Чтение множителя тайм-аута дополнительного интерфейса	52
2.5.24 Чтение сетевого адреса	52
2.5.25 Чтение режимов индикации	52
2.5.26 Чтение значений времен перехода на летнее и зимнее время	53
2.5.27 Чтение времени контроля за превышением лимита мощности и параметров автовключения реле	53
2.5.28 Чтение программируемых флагов.....	54
2.5.29 Чтение байт состояния.....	54
2.5.30 Чтение местоположения прибора	55
2.5.31 Чтение расписания утренних и вечерних максимумов мощности	55
2.5.32 Чтение значений утренних и вечерних максимумов мощности	55
2.5.33 Чтение вспомогательных параметров	56
2.5.34 Чтение варианта исполнения (устаревшее)	61
2.5.35 Чтение параметров последней записи основного (дополнительного) массива средних мощностей	63
2.5.36 Чтение байта состояния тарификатора	64
2.5.37 Чтение слова состояния управления нагрузкой	65
2.5.38 Чтение лимита мощности	66
2.5.39 Чтение лимита энергии по тарифу	66
2.5.40 Чтение параметров индикации счетчика (по индицируемым тарифам).....	66
2.5.41 Чтение параметров индикации счетчика (по периодам индикации)	67
2.5.42 Чтение множителя тайм-аута основного интерфейса	67
2.5.43 Чтение параметров режима учета технических потерь	67
2.5.44 Чтение мощностей технических потерь	68
2.5.45 Чтение допустимых значений	68
2.5.46 Чтение значений времен усреднения	69

2.5.47 Чтение тарифного расписания	70
2.5.48 Чтение расписания праздничных дней месяца	70
2.5.49 Чтение состояния длительных операций	70
2.5.50 Чтение CRC16 ПО прибора	71
2.5.51 Чтение параметров PLC1.....	71
2.5.52 Чтение серийного номера блока индикации (БИ) из прибора учета (ПУ)	72
2.6 Запросы на чтение информации по физическим адресам физической памяти ...	72
2.7 Запросы на чтение информации в режиме относительной адресации	74
Приложение А.....	76
Приложение Б.....	77
Приложение В.....	78
Приложение Г	79

1 Особенности информационного обмена

1.1 Базовые сведения

Коммуникационный протокол счетчиков Меркурий 234, 236 основан на архитектуре ведущий-ведомый (master-slave) и без изменений используется для обмена данными в проводных и беспроводных средах передачи данных при использовании интерфейсов и каналов связи RS485/CAN, GSM/GPRS, оптических интерфейсов, Ethernet, PLC. В последнем случае команды в формате протокола счетчика инкапсулируются в транспортные протоколы систем PLC1 или PLC2.

Счетчик всегда является ведомым устройством (slave). В пассивном состоянии он находится в ожидании адресованной ему команды со стороны ведущего устройства (master). Ведущим устройством может быть компьютер, УСПД (устройство сбора и передачи данных) или иное микропроцессорное устройство. Данное устройство может быть внешним по отношению к счетчику или входить в состав интерфейсного модуля самого счетчика. В последнем случае становится возможным реализовать инициативную передачу данных на верхний уровень снизу, т. е. со стороны прибора учета.

Командно-информационный обмен осуществляется в виде последовательностей запросов и ответов. В запросе указывается индивидуальный адрес прибора, код запроса, параметры запроса, контрольная сумма. Получив запрос от управляющего устройства, счетчик формирует ответ.

Примечание – Возможны широковещательные запросы, которые счетчик обрабатывает, но оставляет без ответа.

1.2 Формат обмена

Информационный пакет с запросом или ответом представляет собой последовательность двоичных байтовых пар, составляющих один фрейм, например:

- фрейм запроса к счетчику: 22 08 18 D6 00;
- фрейм ответа от счетчика: 22 00 08 D0 0C.

Каждая последовательность двоичных байт, составляющая один запрос, состоит из нескольких полей (поле адреса, поле кода команды и т.д.), передающихся друг за другом без разрывов во времени, на что адресованный счетчик после окончания приема передает ответ в виде такой же последовательности двоичных байт. Байты в последовательностях запросов и ответов должны идти друг за другом, без разрывов во времени, т. е. за стоповым битом предыдущего байта должен следовать стартовый бит следующего байта. Критерием окончания фрейма запроса является пауза между байтами. Т. е., если в ожидаемое время не приходит следующий байт данных, счетчик считает, что запрос завершен и приступает к формированию ответа. Эта пауза имеет разное значение длительности в зависимости от выбранной скорости обмена и носит название «системный тайм-аут счетчика». Его значение определяется скоростью интерфейсного порта счетчика, выбранного для обмена данными. Вследствие этого обмен между командным устройством и счетчиком должен быть организован в виде транзакций «запрос-ответ» с учетом системного тайм-аута счетчика и рекомендуемой продолжительностью ожидания ответа, длительности которых приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Временные соотношения таймаута счетчика и скорости обмена

Скорость обмена, бод	Длительность таймаута, мс	Время ожидания ответа, мс
38400 и более	2* n	150* n
19200	3* n	150* n
9600	5* n	150* n
4800	10* n	180* n
2400	20* n	250* n
1200	40* n	400* n
600	80* n	800* n
300	160* n	1600* n

При необходимости длительность тайм-аута может быть увеличена в n раз программированием значения множителя, который может принимать значение в диапазоне $n = 1 \dots 255$. Для стандартной длительности значение множителя равно 1. При увеличении стандартного таймаута на величину множителя соответствующим образом должно быть скорректировано время ожидания ответа командным устройством.

При использовании режима длинных ответов (поле данных ответа более 16 байт) длительность тайм-аута должна быть не менее 25 мс.

1.3 Организация обмена в сети RS485 (CAN)

Сеть RS485 (CAN) состоит из ведущего устройства (master) и нескольких ведомых – «подчиненных» (slaves) счетчиков. Мастер инициирует транзакции (передает запросы), а подчиненные узлы отвечают на них. Запросы являются адресными. Прибор учета, опознав свой адрес, дает ответ. В один момент времени обмен данными происходит только с одним счетчиком. Для исключения коллизий в сети RS485 не должно быть подчиненных устройств с одинаковыми сетевыми адресами. Кроме адресных запросов система команд счетчиков предусматривает передачу ведущим устройством широковещательного сообщения для всех подчиненных устройств одновременно. Широковещательный запрос выполняется всеми счетчиками, но без формирования ответных пакетов. Подобным образом можно рассылать метки единого времени. Следует помнить, что под CAN интерфейсом в приборах учета Меркурий подразумевается применение приемопередатчиков CAN шины реализующих физический уровень CAN и не более. На логический уровень используется тип протокола передачи реализованный в конкретном счетчике Меркурий.

1.4 Параметры передачи данных

Для обмена данными используется формат последовательного интерфейса UART (Universal Asynchronous Receiver/Transmitter) со следующими возможными параметрами:

- скорость, бод: 300, 600, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600, 115200;
- биты данных – 8;
- четность – без контроля, с проверкой до четного, с проверкой до нечетного;
- стоповые биты – 1;
- порядок передачи байтов – младшие биты вперед;
- по умолчанию счетчики имеют параметры: 9600, 8, без контроля, 1;
- при работе через оптопорт скорость обмена всегда 9600 бит/с без контроля бита четности.

1.5 Формат запросов и ответов

1.5.1 Общие сведения

Формат запроса приведен на рисунке 1.1. Форматы ответов могут отличаться. Стандартной считается структура фрейма ответа, приведенная на рисунке 1.2.

Сетевой адрес	Код запроса	Код параметра запроса (отсутствует или 1 байт)	Расширение параметра запроса (отсутствует или 1 байт)	Параметры запроса	CRC
1 байт	1 байт	0...1 байт	0...1 байт		2 байта

Рисунок 1.1 – Формат запроса

Сетевой адрес	Поле данных ответа	CRC
1 байт	1...16 байт	2 байта

Рисунок 1.2 – Структура фрейма ответа

Каждый запрос и ответ начинаются с байта сетевого адреса и заканчиваются двумя байтами контрольной суммы CRC. Используется CRC16 с полиномом MODBUS.

1.5.2 Типы сетевых адресов

Поле сетевого адреса содержит один двоичный байт, который может принимать значения от 0 до 254 (0...FEh) согласно таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Типы сетевых адресов

Сетевой адрес	Тип адреса	Примечание
00h	Универсальный	На запрос по данному адресу отвечает любой счетчик. Адрес 0 нельзя использовать для команд управления или изменения параметров (программирования)
01h...F0h	Индивидуальный	Уникальный адрес прибора для чтения данных или программирования параметров
FEh	Широковещательный	При запросе с широковещательным адресом все счетчики исполняют принятую команду без выдачи в канал связи какого-либо ответа.
F1h...FFh	Резерв	Не используются

Примечание – Нулевой адрес можно использовать только в случае индивидуальной работы с отдельным прибором учета. Его удобно применять при работе через оптический порт счетчика. Если соединение производится через интерфейсы RS485 или CAN, а счетчик находится в составе сети вместе с другими приборами учета, то необходимо отвязать прибор от общей интерфейсной шины. То же правило действует при опросе через GSM соединение.

1.5.3 Типы запросов

Запросы со стороны управляющего компьютера делятся на четыре группы:

- запрос на тестирование канала связи (код запроса [00h](#));
- запросы на открытие/закрытие канала связи (коды запроса [01h](#), [02h](#));
- запросы на запись параметров (коды запроса [03h](#), [07h](#));
- запросы на чтение параметров (коды запроса [04h](#), [05h](#), [06h](#), [08h](#));

Код параметра запроса и расширение кода параметра запроса детализируют характер операции. Далее могут следовать одно- или многобайтовые параметры запроса.

1.5.4 Формат ответа

1.5.4.1 Базовые сведения

Структура стандартного ответного пакета показана на рисунке 1.2. Поле данных содержит данные, зависящие от вида запроса, который может быть на чтение данных или программирование параметров. При запросе на чтение – поле данных будет иметь размеры от двух до 16 байт при корректном запросе и отсутствии внутренних ошибок счетчика).

Если ответ на запрос отсутствует – возможные причины перечислены ниже:

- не совпал адрес в последовательности запроса с сетевым адресом счетчика;
- не совпала контрольная сумма запроса, переданного в канал связи с посчитанной контрольной суммой запроса после принятия его счетчиком;
- обращение на запись по адресу 0;
- неверное число байт запроса.

При запросе на запись данных в счетчик (программировании) поле данных ответа всегда имеет размер один байт, который называется байтом состояния обмена, младшая тетрада которого интерпретируется в соответствии с таблицей 1.3, кроме кода X5h.

Таблица 1.3 – Байт состояния

Код ответа	Интерпретация
X0h	Все нормально
X1h	Недопустимая команда или параметр
X2h	Внутренняя ошибка счетчика
X3h	Недостаточен уровень для удовлетворения запроса
X4h	Внутренние часы счетчика уже корректировались в течение текущих суток
X5h	Не открыт канал связи

1.5.4.2 Формат ответа с увеличенным полем данных ответа

С целью ускорения передачи информации, представляющей собой архивы упорядоченных данных (профиль мощности, журналы событий и т.д.), возможно чтение данных в режиме длинных ответов. Максимальная длина поля ответа при таком запросе может составлять до 255 байт как показано на рисунке 1.3.

Сетевой адрес	Поле данных ответа	CRC
1 байт	1...255 байт	2 байта

Рисунок 1.3 – Структура фрейма ответа в режиме «длинных ответов»

Использование режима длинных ответов существенно ускоряет получение запрашиваемых данных, но возможна ситуация, когда внутренние процессы счетчика, имеющие более высокий приоритет, могут нарушить передачу последовательности фрейма ответа.

1.5.4.3 Формат ответа с повтором кода запроса

Реализована возможность обмена в режиме повтора кода запроса в ответе (рисунок 2.11). Фрейм ответа в данном режиме будет соответствовать рисунку 1.4.

Сетевой адрес	Код запроса	Поле данных ответа	CRC
1 байт	1 байт	1 байт кода ответа + 1...16 байт данных ответа	1 байт

Рисунок 1.4 – Структура фрейма ответа с повтором кода запроса

Примечание – Режим с повтором кода запроса рекомендуется использовать для исключения ситуаций с неоднозначностью интерпретации ответа счетчика, возможной в каналах связи с нестабильными характеристиками, например GPRS и при применении таймаутов большой длительности.

Далее по тексту фреймы ответов и примеры ответов приводятся в стандартном режиме.

2 Система команд

2.1 Запрос на тестирование канала связи

Данный запрос предназначен для проверки качества канала связи или проверки присутствия счетчика с указанным адресом в составе системы. Формат запроса приведен на рисунке 2.1.

Сетевой адрес	Код запроса = 0h	CRC
1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.1 – Структура фрейма запроса на тестирование канала связи

В ответ на запрос тестирования канала счетчик отвечает последовательностью из четырех байт в соответствии с рисунком .2, где в случае успешного завершения обмена байт состояния обмена принимает значение = 00h (или 80h при режиме повтора запроса в ответе).

Пример: Проверить канал связи со счетчиком с сетевым адресом 128 (80h).

Запрос: 80 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Тестирование канала связи прошло успешно.

2.2 Запросы на открытие/закрытие канала связи

2.2.1 Базовые сведения

Данные запросы предназначены для разрешения/запрещения доступа к внутренним данным счетчика в соответствии с уровнем доступа, определяемым введенным паролем.

Для обеспечения защиты от несанкционированного доступа к параметрам и установкам счетчика, имеется трехуровневая система доступа.

Самый верхний уровень открывает доступ к любым ресурсам счетчика и является заводским. Доступ на данном уровне возможен только в случае установленной специальной технологической перемычки на плате счетчика. После проведения операций регулировки счетчика перемычка должна быть удалена.

Второй уровень доступа может быть открыт с помощью шестибайтного пароля и обеспечивает доступ к счетчику на уровне «хозяина». На данном уровне счетчик конфигурируется под конкретные условия эксплуатации.

Первый уровень доступа может быть открыт с помощью шестибайтного пароля и обеспечивает доступ к счетчику на уровне «потребителя». На данном уровне счетчик является источником информации о потребленной электроэнергии.

При инициализации счетчика с помощью технологического программного обеспечения («Конфигуратор 3.0.x») по умолчанию устанавливаются скорость обмена 9600 бит/с. без контроля четности и следующие значения паролей:

- «111111» – для первого уровня доступа;
- «222222» – для второго уровня доступа.

При установленной технологической перемычке (заводской уровень доступа) имеется возможность выбора режима открытого доступа (канал связи всегда открыт) на уровне 2 (см. порядок изменения параметров связи).

2.2.2 Запрос на открытие канала связи

Данный запрос предназначен для разрешения доступа к данным с указанием уровня доступа. В счетчике реализован двухуровневый доступ к данным: первый (низший) – уровень потребителя, и второй (высший) – уровень хозяина. Формат запроса приведен на рисунке 2.2.

Сетевой адрес	Код запроса = 1h	Уровень доступа	Пароль	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	6 байт	2 байта

Рисунок 2.2 – Формат запроса

В ответ на запрос открытия канала счетчик отвечает последовательностью из четырех байт, в соответствии с таблицей 1.3. Если значение байта состояния обмена в последовательности ответа равно нулю – разрешается доступ к данным в течение 240 секунд. Т. е. счетчик будет отвечать на запросы в соответствии с уровнем доступа, определяемым введенным паролем. Каждый следующий корректный запрос к счетчику переустанавливает таймер открытого канала в исходное состояние, т. е. на 240 секунд.

Если к счетчику не было запросов в течение 240 секунд, то канал автоматически закрывается.

Пример: Открыть канал связи со счетчиком с сетевым адресом 128(80h) на уровне доступа 1 с паролем 111111 (в кодировке ASCII).

Запрос: 80 01 01 31 31 31 31 31 31 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Канал связи открыт.

2.2.3 Запрос на закрытие канала связи

Данный запрос предназначен для запрещения доступа к любым данным (в случае отсутствия предварительного запроса на открытие канала связи).

Формат запроса на закрытие канала приведен на рисунке 2.3.

Сетевой адрес	Код запроса = 2h	CRC
1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.3 – Формат запроса на закрытие канала связи

В ответ на запрос закрытия канала связи счетчик отвечает последовательностью из четырех байт в соответствии с таблицей 1.3.

Пример: Закрыть канал связи со счетчиком с сетевым адресом 128(80h).

Запрос: 80 02 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Канал связи закрыт.

2.3 Запросы на запись данных в счетчик (программирование)

2.3.1 Виды запросов на запись

Данный вид запросов предназначен для занесения в счетчик переменной информации. Поддерживаются два вида запросов на запись:

- запись параметров;
- запись параметров по физическим адресам.

2.3.2 Запросы на запись параметров

Формат запроса на запись параметра приведен на рисунке 2.4.

Сетевой адрес	Код запроса = 3h	Номер параметра	Параметры	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1...19 байт	2 байта

Рисунок 2.4 – Формат запроса на запись параметра

Перечень записываемых параметров приведен в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Перечень записываемых параметров

№ параметра	Наименование	Параметр	Уровень доступа
00h	Инициализация основного массива средних мощностей (срезов) ¹	2 байта: 1-й двоичный байт – длительность периода интегрирования средних мощностей в мин (любая от 1 до 60 мин); 2-й байт – признак необходимости инициализации памяти срезов: «0» нет; «1» да	2, 3
01h	Запись параметров индикации счетчика (по индицируемому тарифам)	8 позиционных байт (см. п. 1.5)	1, 2, 3

№ параметра	Наименование	Параметр	Уровень доступа
02h	Запись параметров индикации счетчика (по периодам индикации)	4 двоичных байта (см. п. 1.5)	1, 2, 3
03h	Запись параметров индикации счетчика	(см. п. 1.5)	1, 2, 3
04h	Вкл./выкл. режима «Тест»	1 байт: «0» выключен; «1» включен	2,3
05h	Запись нового сетевого адреса счетчика	1 байт со значениями 01h...F0.	1, 2, 3
06h	Инициализация дополнительного массива средних мощностей (срезов)	2 байта: 1-й двоичный байт – длительность периода интегрирования средних мощностей в мин. (любая от 1 до 60 мин); 2-й байт – признак необходимости инициализации памяти срезов: «0» нет; «1» да	2, 3
08h	Фиксация данных ²	Нет	Без открытия канала связи
0Ch	Установка времени ³	2/10 код, 8 байт в последовательности: сек, мин, час, день, число, месяц, год, зима(1)/лето(0)	2, 3
0Dh	Коррекция времени в пределах ± 4 мин. один раз в сутки ⁴	2/10 код, 3 байта в последовательности: сек, мин, час (нового времени)	1, 2, 3
10h	Запрет записи параметров по PLC1	1 байт: «0» разрешить; «1» запретить	2, 3
11h	Запись параметров PLC1	(см. п. 1.5)	2, 3
14h	Изменить параметры связи дополнительного интерфейса ⁵	2 байта в последовательности: байт параметров связи (см. п. 1.5); байт множителя тайм-аута	1, 2, 3
15h	Изменить параметры связи основного интерфейса ⁵	1 байт (см. п. 1.5)	1, 2, 3
16h	Перезапустить счетчик ⁶	Нет	2, 3
18h	Разрешить/запретить автоматический переход на зимнее/летнее время	1 байт: «0» разрешить «1» запретить	2, 3
19h	Значения времени перехода для летнего и зимнего времени ⁷	2/10 код, 6 байт в последовательности: час, день, месяц перехода на летнее время; час, день, месяц перехода на зимнее время	2, 3
1Ah	Запись серийного номера блока индикации (БИ) в память	4 байта	2, 3

№ параметра	Наименование	Параметр	Уровень доступа
	прибора учета (ПУ)		
1Bh	Записать коэффициенты трансформации Кн и Кт	4 байта	2, 3
1Dh	Записать тарифное расписание	19 байт (см. п. 1.5)	2, 3
1Eh	Записать расписание праздничных дней	5 байт (см. п. 1.5)	2, 3
1Fh	Изменить пароль	13 байт: 1-й байт – уровень доступа (1 или 2); следующие 6 байт – старый пароль; следующие 6 байт – новый пароль	2, 3
21h	Инициализация регистров энергии ⁹	Нет	2, 3
22h	Запись местоположения прибора	4 байта	2, 3
23h	Запись расписания утреннего и вечернего максимумов	9 байт (см. п. 1.5)	2, 3
24h	Сброс значений массива помесечных максимумов.	Нет	2, 3
26h	Установка времени контроля за превышением лимита мощности и параметров автовключения реле	2 байта (секунды) при установке параметров выключения реле; 3 байта при установке параметров автовключения реле	2, 3
27h	Изменение постоянной счетчика	1 байт: «0» режим «А»; «1» режим «В»	2, 3
2Ah	Изменение режима тарификатора	1 байт: «0» многотарифный; «1» одностарифный	2, 3
2Ch	Установка лимита активной мощности	3 байта	2, 3
2Dh	Включение контроля превышения лимита активной мощности	1 байт: «0» выключен; «1» включен	2, 3
2Eh	Установка лимита потребленной активной энергии	1+4 байта 1-й байт: «1» тариф 1; «2» тариф 2 и т.д.	2, 3
2Fh	Включение контроля превышения потребленной активной энергии	1 байт: «0» выключен; «1» включен	2, 3
30h	Изменение режима импульсного выхода	1 байт: «0» телеметрия; «1» вкл./выкл. нагрузки	2, 3
31h	Изменение режима управления нагрузкой	1 байт: «0» включена; «1» выключена	2, 3

№ параметра	Наименование	Параметр	Уровень доступа
32h	Изменение множителя тайм-аута основного интерфейса	1 байт со значениями 01h...FFh	1, 2, 3
33h	Изменение режима учета технических потерь	2 байта (см. п. 1.5)	2, 3
34h	Установка значений мощностей технических потерь ¹⁰	2 байта (см. п. 1.5)	2, 3
35h	Изменение режима светодиодного индикатора и импульсного выхода R+ по виду энергии	1 байт (см. п. 1.5)	2, 3
36h	Установка допустимых значений при контроле ПКЭ ¹²	16 байт (см. п. 1.5)	2, 3
37h	Установка времен усреднения значений напряжения и частоты	2 байта: 1-й байт: время усреднения напряжения; 2-й байт: время усреднения частоты	2, 3

На все приведенные в таблице 2.1 запросы счетчик отвечает последовательностью из четырех байт согласно таблице 1.3. Процедура записи параметров игнорируется при нулевом сетевом адресе, в случае если собственный адрес счетчика ненулевой.

Примечания

1 Команда инициализации массивов средних мощностей предполагает установку указателя адреса текущей записи средних мощностей равной 00x00h. Это означает, что при наступлении времени записи средних мощностей, по адресу 00x10h будет выполнена запись с новой длительностью периода интегрирования средних мощностей. При этом, если признак необходимости инициализации памяти средних мощностей установлен равным 1 – будет выполнено обнуление записей памяти. В противном случае ранее существовавшие записи сохраняются до перезаписи.

2 Следует учитывать, что операция инициализации памяти средних мощностей является отложенной операцией и занимает несколько минут. При отключении питания операция инициализации будет продолжена после включения питания. Во время выполнения операции инициализации памяти, указатель адреса наращивается, как и в обычном режиме, а записи данных интегрирования не производится.

3 Фиксация данных может быть произведена с индивидуальным или широковещательным запросом и является отложенной командой (около 150 мс). Ответ при индивидуальном запросе в случае успешного выполнения фиксации данных выдается по завершению процедуры фиксации, не ранее чем через 100 – 150 мс.

4 Процедура установки времени может вызвать нарушение хронологии данных в регистрах накопленной энергии и массивах сохранения профиля средних мощностей. После установки времени необходимо сбросить регистры накопленной энергии, установить или переустановить длительность периода интегрирования средних мощностей. Время и дата до установки и после установки времени записываются в кольцевой буфер времен коррекции времени и даты с возможностью последующего просмотра.

5 Процедура коррекции времени допускается один раз в сутки в пределах четырех минут. Коррекция времени происходит итерационно и занимает столько времени, на сколько время корректируется. Коррекция времени назад производится путем торможения внутренних часов. Если во время коррекции времени снимается питание со счетчика, то процедура коррекции будет продолжена после включения питания.

Фиксация времени коррекции в кольцевом буфере коррекции времени и даты будет произведена сразу после поступления запроса. При этом на время выполнения коррекции в словосостоянии счетчика устанавливается флаг “Е – 47”.

6 Записи в массиве сохранения профиля средних мощностей за периоды времени, в течении которых выполнялась коррекция внутренних часов, будут помечены как для неполных срезов.

7 Ответ на запрос изменения параметров связи осуществляется на старых параметрах связи и является отложенной командой, т. е. на запрос счетчик отвечает в соответствии с протоколом обмена, а команда выполняется с задержкой около 1 с. Запрос выполняется счетчиком начиная с 1 уровня доступа при поступлении запроса по текущему интерфейсу.

8 Перезапуск счетчика является отложенной командой (около 2с).

9 Значения дней перехода устанавливаются для номера дня (1 – понедельник...7 – воскресенье) последней недели в месяце перехода. Не допускается устанавливать значения часа перехода равными 1 ч – при переходе на зимнее время и 23 ч – при переходе на летнее.

10 Также обязательно должно выполняться условие: время перехода на летнее время должно по календарю быть раньше времени перехода на зимнее время.

11 Выполнение команды сброса регистров накопленной энергии является длительной операцией. После сброса регистров накопленной энергии необходимо переустановить лимиты энергии по тарифам 1 – 4.

12 Выполнение команды инициализации регистров накопленной энергии является длительной операцией. При этом данные учтенной энергии, накопленные счетчиком всего от сброса, заносятся в соответствующие массивы накопленной энергии за отчетные периоды времени. После инициализации регистров накопленной энергии необходимо переустановить лимиты энергии по тарифам 1 – 4.

13 Мощности технических потерь рассчитываются приведенными ко входам счетчика и используются для расчета и учета технических потерь в каждой из трех фаз.

14 Единицами вводимых мощностей являются 0,1 Вт и 0,1 ВАр.

15 Времена вычисления усредненных значений фазных напряжений и частоты задаются в секундах, причем не более 60 с для напряжения и не более 20 с – для частоты. Также возможна установка длительностей в соответствии с ГОСТ 32144. При выборе времени усреднения напряжения 10 минут и частоты 10 секунд в соответствии с ГОСТ 32144 начало измерений происходит с привязкой к началу ближайшего кратного интервала по часам счетчика, т. е. для напряжения к чч:мм:00 где мм=00,10,20,30 и т.д. минут. Для частоты к чч:мм:сс, где сс=00,10,20,30 и т.д. секунд.

16 В таблице 2.1 и далее серым фоном отмечены запросы, не поддерживаемые Меркурий 236.

2.3.3 Инициализация основного (дополнительного) массива средних мощностей (срезов)

Команда предназначена для инициализации массива средних мощностей.

Код параметра – [00h](#) ([06h](#)).

Уровень доступа – 2,3.

Поле параметров состоит из 2 байт:

– 1-й двоичный байт – длительность периода интегрирования средних мощностей в минутах (любая от 1 до 60 мин);

– 2-й байт – признак необходимости инициализации памяти массива: «0» нет, «1» да.

Пример: Установить длительность периода интегрирования средних мощностей 30 минут с инициализацией памяти срезов для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 00 1E 01 (CRC), где:

«1E» – «с инициализацией памяти»;

«01» – «установить период 30 минут».

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

Пример: Установить длительность периода интегрирования средних мощностей 70 минут без инициализации памяти срезов для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 00 46 00 (CRC).

Ответ: 80 01 (CRC).

Результат: ошибка – недопустимая команда или параметр. В данном случае – превышение предела интегрирования 60 минут для профиля мощности.

2.3.4 Запись параметров индикации счетчика (по индицируемым тарифам)

Команда предназначена для задания параметров индикации счетчика по индицируемым тарифам.

Код параметра – [01h](#).

Уровень доступа – 1,2,3.

Поле данных состоит из 8 позиционных байт, формат которых представлен на рисунке 2.5.

А автоматический режим	Не исп.	Р автоматический режим	Не исп.	А ручной режим	Не исп.	Р ручной режим	Не исп.
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт

Рисунок 2.5 – Поле данных записи параметров индикации (по индицируемым тарифам)

Здесь каждый из представленных в поле данных байт определения индицируемых тарифов имеет формат, приведенный на рисунке 2.6.

7	6	5	4	3	2	1	0
		Потери	Тариф 4	Тариф 3	Тариф 2	Тариф 1	Сумма

Рисунок 2.6 – Формат байта в поле данных

Пример: Установить индикацию активной и реактивной энергии как в автоматическом, так и в ручном режиме по тарифам и по сумме тарифов для счетчика с сетевым адресом 128.

Байт определения индицируемых тарифов будет иметь следующий формат: 00011111b = 1Fh.

Запрос: 80 03 01 1F 00 1F 00 1F 00 1F 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.5 Запись параметров индикации счетчика (по периодам индикации)

Команда предназначена для задания параметров индикации счетчика по периодам индикации.

Код параметра – [02h](#).

Уровень доступа – 1,2,3.

Поле данных состоит из 4 двоичных байт, формат которых представлен на рисунке 2.7.

F 7	F 6	Длительность периода индикации	Длительность индикации текущего тарифа	Длительность индикации нетекущего тарифа	Длительность тайм-аута возврата в автоматический режим M234 / длительность индикации вспомогательных параметров M236
1 байт		1 байт	1 байт	1 байт	1 байт

Рисунок 2.7 – Поле данных записи параметров индикации счетчика (по периодам индикации)

Примечания

1 «F6» – флаг индикации в режиме питания от батареи;

2 «F7» – флаг индикации только при нажатии кнопки.

Пример: Установить следующие параметры индикации для счетчика с сетевым адресом 128:

- индикация в режиме питания от батареи;
- индикация только при нажатии кнопки;
- длительность периода индикации – 1 секунда;
- длительность индикации текущего тарифа – 45 секунд;
- длительность индикации нетекущего тарифа – 15 секунд;
- длительность тайм-аута M234 / индикации M236 – 30 секунд.

Запрос: 80 03 02 C1 2D 0F 1E (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.6 Запись параметров индикации счетчика

Команда предназначена для удаленного включения заданного режима индикации счетчика, задания масок индицируемых параметров.

Код параметра – [03h](#).

Уровень доступа – 1,2,3.

Поле данных состоит из двоичных байт, формат которых представлен на рисунке 2.8.

Параметр	Параметры				Примечание
0	NORI	NEN	NT	TI	Включить режим индикации основных параметров
	0 – энергия от сброса	Номер вида энергии при индикации энергии, максимумов мощности, лимитов: 0 – A+; 1 – A–; 2 – R+; 3 – R–	Номер тарифа при индикации энергии: 0 – сумма; 1 – тариф 1; 2 – тариф 2; 3 – тариф 3; 4 – тариф 4; 5 – потери	Длительность, с	
	1 – максимумы мощности за текущий месяц		Номер интервала при индикации максимумов мощности: 0 – 2 утро; 3 – 4 вечер		
	2 – 4 максимумы мощности за предыдущие три месяца		Номер тарифа при индикации лимита мощности: 0 – сумма		
	5 – энергия за текущие сутки		Номер тарифа при индикации лимита		
	6 – энергия за предыдущие сутки				
	7 – энергия за текущий месяц				
	8 – 18 энергия за пре-				

Параметр	Параметры				Примечание		
	дыдущие 11 месяцев		энергии: 1 – тариф 1; 2 – тариф 2; 3 – тариф 3; 4 – тариф 4				
	19 – энергия за текущий год						
	20 – энергия за предыдущий год						
	21 – лимит мощности по А+						
	22 – лимит энергии по А+						
1	NWRI	NTD	NF	TI	Включить режим индикации вспомогательных параметров		
	0 – активная мощность	Для NWRI 0 – 12: не используется	Для NWRI 0 – 2, 6: 0 – сумма; 1 – фаза 1; 2 – фаза 2; 3 – фаза 3	Для NWRI 3, 5, 8: 1 – фаза 1; 2 – фаза 2; 3 – фаза 3		Для NWRI 7, 9 – 11: не используется	Длительность, с
	1 – реактивная мощность						
	2 – полная мощность						
	3 – фазное напряжение						
	4 угол между фазными напряжениями						
	5 – фазный ток						
	6 – коэффициент мощности						
	7 – частота сети						
	8 – коэффициент гармоник фазных напряжений						
	9 – время						
	10 – дата						
	11 – параметры PLC-I						
	12 – температура						
	13 – тамперные события						
	2						
16 байт маски индикации основных параметров в ручном режиме				Задать маску			

Параметр	Параметры	Примечание
		индикации основных параметров в ручном режиме (не используется)
4	16 байт маски индикации вспомогательных параметров в автоматическом режиме	Задать маску индикации вспомогательных параметров в автоматическом режиме (см. п. 1.5)
5	16 байт маски индикации вспомогательных параметров в ручном режиме	Задать маску индикации вспомогательных параметров в ручном режиме (не используется)

Рисунок 2.8 – Поле данных записи параметров индикации счетчика

Пример: Установить следующие параметры индикации для счетчика с сетевым адресом 128:

- индикация лимита энергии по тарифу 1;
- длительность индикации – 10 секунд;

Запрос: 80 03 03 00 16 00 01 0A (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

Формат маски индицируемых вспомогательных параметров в автоматическом режиме приведен на рисунке 2.9.

1-й байт данных:

7	6	5	4	3	2	1	0
Реактивная мощность по 3 фазе	Реактивная мощность по 2 фазе	Реактивная мощность по 1 фазе	Реактивная мощность по сумме фаз	Активная мощность по 3 фазе	Активная мощность по 2 фазе	Активная мощность по 1 фазе	Активная мощность по сумме фаз

2-й байт данных:

7	6	5	4	3	2	1	0
Угол между основными гармониками напряжения 1-2 фаз	Напряжение по 3 фазе	Напряжение по 2 фазе	Напряжение по 1 фазе	Полная мощность по 3 фазе	Полная мощность по 2 фазе	Полная мощность по 1 фазе	Полная мощность по сумме фаз

3-й байт данных:

7	6	5	4	3	2	1	0
Коэффициент мощности по 2 фазе	Коэффициент мощности по 1 фазе	Коэффициент мощности по сумме фаз	Ток по 3 фазе	Ток по 2 фазе	Ток по 1 фазе	Угол между основными гармониками напряжения 2-3 фаз	Угол между основными гармониками напря-

							жения 1-3 фаз
4-й байт данных:							
7	6	5	4	3	2	1	0
PLC	Дата	Время	Кг по фазе 1	Кг по фазе 2	Кг по фазе 3	Частота	Коэффициент мощности по 3 фазе
5-й байт данных:							
7	6	5	4	3	2	1	0
Резерв	Дата и время магнитного вмешательства	Дата и время нарушения чередования фаз	Дата и время аварийной ситуации	Дата перепрограммирования	Дата и время вскрытия терминальной крышки	Дата и время вскрытия верхней крышки	Температура
6-й байт данных:							
7	6	5	4	3	2	1	0
Дата и время макс НДЗ U2	Дата и время мин НДЗ U2	Дата и время мин ПДЗ U2	Дата и время макс ПДЗ U1	Дата и время макс НДЗ U1	Дата и время мин НДЗ U1	Дата и время мин ПДЗ U1	Резерв
7-й байт данных:							
7	6	5	4	3	2	1	0
Дата и время макс НДЗ F	Дата и время мин НДЗ F	Дата и время мин ПДЗ F	Дата и время макс ПДЗ U3	Дата и время макс НДЗ U3	Дата и время мин НДЗ U3	Дата и время мин ПДЗ U3	Дата и время макс ПДЗ U2
8-й байт данных:							
7	6	5	4	3	2	1	0
				Дата и время dU3	Дата и время dU2	Дата и время dU1	Дата и время макс ПДЗ F

Рисунок 2.9 – Формат маски индицируемых вспомогательных параметров в автоматическом режиме

Примечание – Недействительные биты и байты маски должны быть равны нулю.

Пример: Установить следующий режим индикации вспомогательных параметров для счетчика с сетевым адресом 128:

– индикация времени;

– индикация даты;

Запрос: 80 03 03 04 00 00 00 60 00 00 00 00 00 00 00 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.7 Включение/выключение режима «Тест 0,5 Гц»

Команда предназначена для включения/выключения режима «Тест 0,5 Гц» при проверке часов реального времени.

Код параметра – [04h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта, значение которого интерпретируется следующим образом: «0» выключен, «1» включен.

Пример: Включить режим «Тест 0,5 Гц» для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 04 01 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.8 Запись нового сетевого адреса счетчика

Команда предназначена для смены сетевого адреса счетчика.

Код параметра – [05h](#).

Уровень доступа – 1,2,3.

Пример: Сменить сетевой адрес счетчика с сетевым адресом 128 на 64.

Запрос: 80 03 05 40 (CRC).

Ответ: 40 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.9 Фиксация данных

Команда предназначена для фиксации параметров счетчика. К фиксируемым параметрам относятся следующие.

Код параметра – [08h](#).

Уровень доступа – без открытия канала связи.

Поле данных – отсутствует.

Пример: Произвести фиксацию данных для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 08 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.10 Установка времени

Команда предназначена для установки внутреннего времени счетчика.

Код параметра – [0Ch](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 8 байт 2/10 кода в последовательности: секунды, минуты, часы, день недели, число, месяц, год, признак зима/лето («1» зима, «0» лето).

Пример: Установить внутреннее время счетчика с сетевым адресом 128 в следующее значение: 10:55:00 среда 05 марта 2008 года, зима.

Запрос: 80 03 0C 00 55 10 03 05 03 08 01 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.11 Коррекция времени в пределах ± 4 мин один раз в сутки

Команда предназначена для коррекции внутреннего времени счетчика.

Код параметра – [0Dh](#).

Уровень доступа – 1,2,3.

Поле данных состоит из 3 байт 2/10 кода в последовательности: сек, мин, час (нового времени).

Пример: Скорректировать внутреннее время счетчика с сетевым адресом 128 – изменить время на следующее значение: 10:55:30

Запрос: 80 03 0D 30 55 10 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.12 Запрет записи параметров по PLC1

Команда предназначена для запрета записи параметров с использованием PLC1.

Код параметра – [10h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта, значение которого интерпретируется следующим образом: «0» выключен, «1» включен.

Пример: Разрешить запись для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 10 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.13 Запись параметров PLC1

Команда предназначена для записи параметров PLC1.

Код параметра – [11h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из двоичных байт, формат которых представлен на рисунке 2.10.

Параметр 1	Параметры	Примечание
0	8 байт приемного буфера в соответствии с протоколом PLC1	Запись приемного буфера PLC1. Для варианта с встроенным модемом PLC1 запрос деактивирован

Рисунок 2.10 – Поле данных записи параметров PLC1

Пример: Записать данные в приемный буфер PLC1 для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 11 00 (PLC1) (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.14 Изменение параметров связи дополнительного интерфейса

Код параметра – [14h](#).

Уровень доступа – 1,2,3.

Поле данных состоит из 2 байт в следующей последовательности:

- байт параметров связи, формат которого представлен на рисунке 2.11;
- байт множителя тайм-аута.

7	6	5	4	3	2	1	0
Флаг повторного запроса в ответе: 0 нет; 1 да	Флаг открытого доступа на уровне 2: 0 нет; 1 да	Четность: 0 нет; 1 нечет; 2 чет		Скорость обмена: 0 – 9600 бит/с, 1 – 4800 бит/с; 2 – 2400 бит/с, 3 – 1200 бит/с; 4 – 600 бит/с, 5 – 300 бит/с; 6 – 19200 бит/с, 7 – 38400 бит/с; 8 – 56700 бит/с, 9 – 115200 бит/с			

Рисунок 2.11 – Байт параметров связи

Пример: Установить следующие параметры связи по дополнительному интерфейсу для счетчика с сетевым адресом 128 (команда только для M234):

- отсутствует повтор запроса в ответе;
- нет открытого доступа на уровне 2;
- нет контроля четности;
- скорость обмена – 1200 бит/с;
- байт множителя тайм-аута – 1.

Тогда байт параметра связи будет иметь следующий формат: 00000011b = 3h

Запрос: 80 03 14 03 01 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.15 Изменение параметров связи основного интерфейса

Код параметра – [15h](#).

Уровень доступа – 1,2,3.

Поле данных состоит из 1 байта, формат которого приведен на рисунке 2.11.

Пример: Установить следующие параметры связи по основному интерфейсу для счетчика с сетевым адресом 128:

- присутствует повтор запроса в ответе;
- нет открытого доступа на уровне 2;
- нет контроля четности;
- скорость обмена – 1200 бит/с.

Тогда байт параметра связи будет иметь следующий формат: 10000011b = 83h

Запрос: 80 03 14 83 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.16 Перезапуск счетчика

Команда предназначена для полного перезапуска счетчика.

Код параметра – [16h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных – отсутствует.

Пример: Перезапустить счетчик с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 16 (CRC).

Ответ: Отсутствует.

Результат: Произойдет перезапуск счетчика, затем для получения доступа к нему необходимо заново открыть канал связи.

2.3.17 Разрешение/запрещение автоматического перехода на зимнее/летнее время

Команда предназначена для разрешения/запрета автоматического перехода на зимнее/летнее время.

Код параметра – [18h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта, который имеет следующий смысл: «0» разрешить, «1» запретить.

Пример: Разрешить автоматический переход на зимнее/летнее время для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 18 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.18 Запись значения времени перехода для летнего и зимнего времени

Команда предназначена для задания дня и времени перехода на летнее/зимнее время.

Код параметра – [19h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 6 байт 2/10 кода в следующей последовательности: час, день, месяц перехода на летнее время, час, день, месяц перехода на зимнее время.

Пример: Задать следующее время перехода на летнее/зимнее время для счетчика с сетевым адресом 128.

– на летнее время – 02 часа последнего воскресенья марта;

– на зимнее время – 03 часа последнего воскресенья октября.

Запрос: 80 03 19 02 07 03 03 07 10 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.19 Запись серийного номера блока индикации (БИ) в память прибора учета (ПУ)

Команда предназначена для задания дня и времени перехода на летнее/зимнее время.

Код параметра – [1Ah](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 4 байт, содержащих серийный номер блока индикации.

Пример: Записать серийный номер блока индикации C10A0A1E в счетчик с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 1A C1 0A 0A 1E (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.20 Запись коэффициентов трансформации K_n и K_t

Команда предназначена для задания коэффициентов трансформации по напряжению и по току.

Код параметра – [1Bh](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 4 байт в следующем формате: 2 байта отводится под K_n и 2 байта – под K_t .

Пример: Задать коэффициенты трансформации по напряжению и по току равными 1 для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 1B 00 01 00 01 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

Примечание – Коэффициенты трансформации являются справочными величинами и участия в измерениях не принимают.

2.3.21 Запись тарифного расписания

Команда предназначена для записи половины суточного тарифного расписания в соответствии с маской, задающей день недели и месяц.

Код параметра – [1Dh](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 19 байт в следующем формате: 2 байта отводится под маску месяцев и номер половины, 1 байт под маску дней недели и праздников, 16 байт – расписание на половину записи суточного тарифного расписания. Формат приведен на рисунке 2.12.

Маска месяцев и половины	Маска дней недели и праздников	Расписание на половину записи
2 байта	1 байт	16 байт
MMSKH	WDPM	TRECORDH

Формат дней маски месяцев и половины записи MMSKH:

Байт 0								Байт 1							
7	6	5	4	3	2	1	0	7	6	5	4	3	2	1	0
Резерв			HL F	дек	ноя	окт	сен	авг	ию л	ию н	май	апр	мар	фе в	янв

Формат дней недели и праздников WDPM:

7	6	5	4	3	2	1	0
праздник	вс	сб	пт	чт	ср	вт	пн

Формат расписания на половину записи суточного тарифного расписания TRECORDH:

Байты 0 – 1	2 – 3	4 – 5	6 – 7	8 – 9	10 – 11	12 – 13	14 – 15
TTF	TTF	TTF	TTF	TTF	TTF	TTF	TTF

Формат временного признака TTF:

Байт 0								Байт 1							
7	6	5	4	3	2	1	0	7	6	5	4	3	2	1	0
Резерв			Минуты начала интервала					Номер тарифа				Час начала интервала			
			0...59					1...4				0...24			

Рисунок 2.12 – Поле данных записи тарифного расписания**Примечания**

1 В тарифном расписании на сутки 16 временных признаков должны быть отсортированы по возрастанию времени;

2 Первый временной признак должен содержать время 00:00, последний и неиспользуемые – 24:00;

3 Суточное тарифное расписание формируется из двух половин (HLF=0 первая половина);

4 Ответственность за корректность записи возлагается на оператора;

5 Запись может производиться сразу в несколько месяцев и дней недели.

Пример: Задать первую половину суточного тарифного расписания на вторник октября:

- 00:00 – 07:00 тариф 2;
- 07:00 – 09:00 тариф 1;
- 09:00 – 11:00 тариф 3;
- 11:00 – 18:00 тариф 1;
- 18:00 – 20:00 тариф 3;
- 20:00 – 22:00 тариф 1;
- 22:00 – 24:00 тариф 2.

Запрос: 80 03 1D 02 00 02 00 40 00 27 00 69 00 2B 00 72 00 34 00 56 00 38 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.22 Запись расписания праздничных дней

Команда предназначена для записи расписания праздничных дней на заданный месяц.

Код параметра – [1Eh](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 5 байт в следующем формате: 1 байт отводится под номер месяца, 4 байта – расписание праздничных дней как показано на рисунке 2.13. Формат маски праздников в месяце MHLD показан на рисунке 2.14.

Номер месяца	Маска праздников в месяце
1 байт	4 байта
MONTH	MHLD
1...12	

Рисунок 2.13 – Поле данных записи расписания праздничных дней

	Байт 0								...	Байт 3							
Бит	7	6	5	4	3	2	1	0	...	7	6	5	4	3	2	1	0
День месяца	8	7	6	5	4	3	2	1	...		31	30	29	28	27	26	25

Рисунок 2.14 – Формат маски праздников в месяце MHLD

Пример: Задать праздничный день 23 февраля.

Запрос: 80 03 1E 02 00 00 40 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.23 Изменение пароля

Команда предназначена для смены пароля доступа к счетчику.

Код параметра – [1Fh](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 13-й байт в следующем формате:

- 1-й байт – уровень доступа (1 или 2);
- следующие 6 байт – старый пароль;
- следующие 6 байт – новый пароль.

Пример: Сменить пароль 1-го уровня доступа с 111111 (строка ASCII-символов) на АААААА (строка ASCII – символов) для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 1F 01 31 31 31 31 31 31 41 41 41 41 41 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.24 Сброс регистров накопленной энергии

Команда предназначена для сброса регистров накопленной энергии.

Код параметра – [21h](#).

Уровень доступа – 3.

Поле данных – отсутствует.

Пример: Осуществить сброс регистров накопленной энергии.

Запрос: 80 03 20 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена. Канал связи должен быть открыт на 3-м уровне доступа.

2.3.25 Запись местоположения прибора

Команда предназначена для задания местоположения прибора.

Код параметра – [22h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 4 байт.

Пример: Задать следующую запись местоположения прибора: PRIB (запись произведем в ASCII – коде).

Запрос: 80 03 22 80 82 73 66 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.26 Запись расписания утреннего и вечернего максимумов мощности

Команда предназначена для задания расписания утреннего и вечернего максимумов мощности.

Код параметра – [23h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 9 байт, формат которого приведен на рисунке 2.15.

Номер месяца	Утренние максимумы				Вечерние максимумы			
	Начало интервала		Окончание интервала		Начало интервала		Окончание интервала	
	Минуты	Часы	Минуты	Часы	Минуты	Часы	Минуты	Часы

Рисунок 2.15 – Поле данных записи расписания утреннего и вечернего максимумов мощности

Пример: Задать следующие параметры максимумов мощности за март для счетчика с сетевым адресом 128:

– утренние максимумы: начало – 9:00, окончание – 11:00;

– вечерние максимумы: начало – 18:00, окончание – 20:00.

Запрос: 80 03 23 03 00 09 00 11 00 18 00 20 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.27 Сброс значений массива месячных максимумов

Команда предназначена для сброса значений массива месячных максимумов мощности.

Код параметра – [24h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных – отсутствует.

Пример: Сбросить значения массива месячных максимумов мощности для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 24 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.28 Установка времени контроля за превышением лимита мощности и параметров автовключения реле

Команда применяется с расширением параметра кода запроса или без расширения. Запрос без расширения устанавливает параметры автоотключения реле, запрос с расширением – параметры автовключения реле.

Код параметра – [26h](#). Поле расширения параметра отсутствует или 1 байт со значением 0h.

Уровень доступа – 2,3.

При отсутствии поля расширения 0h в счетчике устанавливается время допустимого превышения заданной уставки мощности, т. е. интервал времени, по окончании которого счетчиком будет зафиксирован факт превышения мощности в журнале событий и выключено реле при его наличии в приборе учета.

Поле данных команды 26h в этом случае состоит из 2 двоичных байт, содержащих значение времени в секундах.

Пример: Задать время контроля за превышением лимита мощности в 30 секунд для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 26 00 1E (CRC), где:

«00 1E» – Длительность допустимого превышения 30 сек

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

Использование команды 26h с полем расширения 0h устанавливает в счетчике время задержки автовключения реле счетчика в интервале от 0 до 3600 сек и число попыток включения от 0 до 255. После каждого включения реле количество попыток уменьшается на единицу. При достижении нулевого значения попытки автовключения реле прекращаются. Фрейм запроса приведен в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Фрейм запроса для установки времени контроля за превышением лимита мощности и параметров автовыключения реле

Сетевой адрес	Код запроса = 3h	Параметр запроса = 26h	Расширение параметра запроса = 0h	Таймаут задержки автовключения нагрузки, с (0...E10h)	Число попыток включения (0...FF)	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 байта	1 байт	2 байта

Пример: Задать таймаут автовключения нагрузки 5 минут и количество попыток 100 для счетчика с сетевым адресом 128 (80h).

Запрос: 80 03 26 00 01 2C 64 (CRC), где:

– «01 2C» – задержка автовключения – 300 с;

– «64» – количество попыток – 100.

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.29 Изменение постоянной счетчика

Команда предназначена для изменения постоянной счетчика.

Код параметра – [27h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта в формате «0» режим «А», «1» режим «В».

Пример: Задать постоянную счетчика для режима «А» для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 27 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.30 Изменение режима тарификатора

Команда предназначена для изменения режима тарификатора.

Код параметра – [2Ah](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из одного или двух байт. Первый байт в формате: «0» многотарифный, «1» однотарифный.

Пример: Задать многотарифный режим тарификации для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 2A 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

При изменении режима тарификатора в части конфигурирования типа тарифного расписания (Меркурий/СПОДЭС) поле данных состоит из двух двоичных байт, причем первый байт всегда нулевой. Второй байт содержит информацию о типе тарифного расписания в формате: «0» Меркурий, «1» СПОДЭС.

Пример: Сконфигурировать тарификатор на тип тарифного расписания Меркурий для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 2A 00 00 (CRC).

Ответ: 80 00 00 (CRC).

2.3.31 Установка лимита активной мощности

Команда предназначена задания лимита активной мощности.

Код параметра – [2Ch](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 3 двоичных байт.

Разрешающая способность регистров активной мощности соответствует 0,01 Вт, поэтому для задания внутреннего представления активной мощности необходимо исходное значение умножить на 100.

Пример: Задать лимит активной мощности 5 Вт для счетчика с сетевым адресом 128.

$NP = P \cdot 100 = 5 \cdot 100 = 500d = 0001F4h$

Запрос: 80 03 2C 00 01 F4 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.32 Включение контроля превышения лимита активной мощности

Команда предназначена для включения/выключения контроля превышения лимита активной мощности.

Код параметра – [2Dh](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта в формате «0» выключен, «1» включен.

Пример: Включить контроль превышения лимита активной мощности. для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 2D 01 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.33 Установка лимита потребленной активной энергии

Команда предназначена задания лимита потребленной активной энергии.

Код параметра – [2Eh](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 5 байт, формат которых следующий:

– 1-ый байт – № тарифа;

– 2-ой...5-ый байты – значение лимита активной энергии.

Разрешающая способность регистров хранения лимита активной энергии соответствует 1 Вт*ч, поэтому для задания внутреннего представления лимита энергии необходимо просто записать исходное значение в память.

Пример: Задать лимит потребляемой активной энергии 25,6 кВт·ч по тарифу 1 для счетчика с сетевым адресом 128.

NE = E = 25600d = 6400h

Запрос: 80 03 2E 01 00 00 64 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.34 Включение контроля превышения потребленной активной энергии

Команда предназначена для включения/выключения контроля превышения потребленной активной энергии.

Код параметра – [2Fh](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта в формате «0» выключен, «1» включен.

Пример: Включить контроль превышения потребленной активной энергии для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 2F 01 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.35 Изменение режима импульсного выхода

Команда предназначена для изменения режима импульсного выхода.

Код параметра – [30h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта в формате «0» телеметрия, «1» включение/выключение нагрузки.

Пример: Установить режим импульсного выхода – «телеметрия» для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 30 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.36 Изменение состояния реле управления нагрузкой

Команда предназначена для изменения состояния реле управления нагрузкой.

Код параметра – [31h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта в формате «0» нагрузка включена, «1» нагрузка выключена.

Пример: Установить состояние реле управления нагрузкой в значение «нагрузка выключена» для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 31 01 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.37 Изменение множителя тайм-аута основного интерфейса

Команда предназначена для задания множителя тайм-аута.

Код параметра – [32h](#).

Уровень доступа – 1,2,3.

Поле данных состоит из 1 байта, диапазон допустимых значений которого составляет 01h...FFh.

Пример: Установить множитель тайм-аута, равный 1 для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 32 01 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.38 Изменение режима учета технических потерь

Команда предназначена задания параметров режима учета технических потерь

Код параметра – [33h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 2 байт, формат которых представлен на рисунке 2.16.

7	6	5	4	3	2	1	0
Флаг разрешения ведения профиля мощности потерь: 0 – запрещен 1 – разрешен	Флаг разрешения учета технических потерь в коммерческом учете: 0 – запрещен 1 – разрешен	Флаг разрешения учета реактивных потерь в линии передач: 0 – запрещен 1 – разрешен	Флаг разрешения учета реактивных потерь в магнитопроводе: 0 – запрещен 1 – разрешен	Флаг разрешения учета реактивных потерь в обмотках: 0 – запрещен 1 – разрешен	Флаг разрешения учета активных потерь в линии передач: 0 – запрещен 1 – разрешен	Флаг разрешения учета активных потерь в магнитопроводе: 0 – запрещен 1 – разрешен	Флаг разрешения учета активных потерь в обмотках: 0 – запрещен 1 – разрешен
F	E	D	C	B	A	9	8
		Флаг направления учета реактивных потерь в линии передач: 0 – суммирование 1 – вычитание	Флаг направления учета реактивных потерь в магнитопроводе: 0 – суммирование 1 – вычитание	Флаг направления учета реактивных потерь в обмотках: 0 – суммирование 1 – вычитание	Флаг направления учета активных потерь в линии передач: 0 – суммирование 1 – вычитание	Флаг направления учета активных потерь в магнитопроводе: 0 – суммирование 1 – вычитание	Флаг направления учета активных потерь в обмотках: 0 – суммирование 1 – вычитание

Рисунок 2.16 – Поле данных для изменения режима учета технических потерь

Пример: Задать следующие параметры учета технических потерь для счетчика с сетевым адресом 128:

- запретить учет активных и реактивных потерь в линии передач, в магнитопроводе, в обмотках;
- учет реактивных и активных потерь в линии передач, в магнитопроводе, в обмотках производится вычитанием.

При этом слово технических потерь будет 00111111 11000000b, что соответствует 3FC0h.

Запрос: 80 03 33 3F C0 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.39 Установка значений мощностей технических потерь

Команда предназначена задания значений мощностей технических потерь.

Код параметра – [34h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 12 байт, формат которых представлен на рисунке 2.17.

В	А	9	8	7	6
Старший байт мощности активных потерь в обмотках трансформатора	Младший байт мощности активных потерь в обмотках трансформатора	Старший байт мощности активных потерь в магнитопроводе	Младший байт мощности активных потерь в магнитопроводе	Старший байт мощности активных потерь в линии передач	Младший байт мощности активных потерь в линии передач
5	4	3	2	1	0
Старший байт мощности реактивных потерь в обмотках трансформатора	Младший байт мощности реактивных потерь в обмотках трансформатора	Старший байт мощности реактивных потерь в магнитопроводе	Младший байт мощности реактивных потерь в магнитопроводе	Старший байт мощности реактивных потерь в линии передач	Младший байт мощности реактивных потерь в линии передач

Рисунок 2.17 – Поле данных для установки мощностей технических потерь

Разрешающая способность регистров хранения мощностей технических потерь соответствует 0,1 Вт*ч, поэтому для задания внутреннего представления мощностей технических потерь необходимо исходное значение умножить на 10.

Пример: Установить значение мощностей технических потерь (по всем позициям) в значение 500 Вт.

$NS = S * 10 = 500 * 10 = 5000D = 1388h$

Запрос: 80 03 34 13 88 13 88 13 88 13 88 13 88 13 88 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.40 Изменение режима светодиодного индикатора и выхода R+ по виду энергии

Команда предназначена для задания режима светодиодного индикатора и импульсного выхода по виду энергии.

Код параметра – [35h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 1 байта, формат которого представлен на рисунке 2.18.

7	6	5	4	3	2	1	0
							0 – A+ 1 – R+ 2 – A- 3 – R-

Рисунок 2.18 – Поле данных для изменения режима светодиодного индикатора и выхода R+ по виду энергии

Пример: Установить режим светодиодного индикатора в режим отображения активной прямой энергии для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 35 00 (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.41 Установка допустимых значений при контроле ПКЭ

Команда предназначена задания допустимых значений при контроле ПКЭ.

Код параметра – [36h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле данных состоит из 16 байт, формат которых представлен на рисунке 2.19.

F	E	D	C	B	A	9	8
Ст. байт мини- мального предель- но допус- тимого значения напряже- ния	Мл. байт мини- мального предель- но допус- тимого значения напряже- ния	Ст. байт мини- мального нормаль- но допус- тимого значения напряже- ния	Мл. байт мини- мального нормаль- но допус- тимого значения напряже- ния	Ст. байт макси- мального нормаль- но допус- тимого значения напряже- ния	Мл. байт макси- мального нормаль- но допус- тимого значения напряже- ния	Ст. байт макси- мального предель- но допус- тимого значения напряже- ния	Мл. байт макси- мального предель- но допус- тимого значения напряже- ния
7	6	5	4	3	2	1	0
Ст. байт мини- мального предель- но допус- тимого значения частоты	Мл. байт мини- мального предель- но допус- тимого значения частоты	Ст. байт мини- мального нормаль- но допус- тимого значения частоты	Мл. байт мини- мального нормаль- но допус- тимого значения частоты	Ст. байт макси- мального нормаль- но допус- тимого значения частоты	Мл. байт макси- мального нормаль- но допус- тимого значения частоты	Ст. байт макси- мального предель- но допус- тимого значения частоты	Мл. байт макси- мального предель- но допус- тимого значения частоты

Рисунок 2.19 – Поле данных для установки допустимых значений при контроле ПКЭ

Разрешающая способность регистров хранения напряжения и частоты равна 0,01 В и 0,01 Гц, поэтому для задания внутреннего представления напряжения и частоты необходимо исходное значение умножить на 100.

Пример: Установить следующие допустимые значения:

- минимальное предельно допустимое напряжение – 180 В;
- минимальное нормально допустимое напряжение – 209 В;
- максимальное нормально допустимое напряжение – 231 В;
- максимальное предельно допустимое напряжение – 250 В;
- минимальная предельно допустимая частота – 48 Гц;
- минимальная нормально допустимая частота – 49 Гц;
- максимальная нормально допустимая частота – 51 Гц;
- максимальная предельно допустимая частота – 52 Гц.

$$Nu = U * 100 = 180 * 100 = 18000d = 4650h$$

$$Nu = U * 100 = 209 * 100 = 20900d = 51A4h$$

$$Nu = U * 100 = 231 * 100 = 23100d = 5A3Ch$$

$$Nu = U * 100 = 250 * 100 = 25000d = 61A8h$$

$$Nf = f * 100 = 49,5 * 100 = 4950d = 1356h$$

$$Nf = f * 100 = 49,8 * 100 = 4980d = 1374h$$

$$Nf = f * 100 = 50,2 * 100 = 5020d = 139C$$

$$Nf = f * 100 = 50,5 * 100 = 5050d = 13BA$$

Запрос: 80 03 36 46 50 51 A4 5A 3C 61 A8 13 56 13 74 13 9C 13 BA (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.3.42 Установка времен усреднения значений напряжения и частоты

Команда предназначена для установки времен усреднения значений напряжения и частоты.

Код параметра – [37h](#).

Уровень доступа – 2,3.

Поле параметров состоит из 2 байт:

– 1-й байт – время усреднения напряжения (3h...3C, 80h);

– 2-й байт – время усреднения частоты (1h...14h).

Значение 80h используется для задания времени усреднения напряжения 10 минут в соответствии с требованиями ГОСТ 32144.

Пример: Установить время усреднения напряжения и частоты 15 секунд для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 03 37 0F 0F (CRC).

Ответ: 80 00 (CRC).

Результат: Команда выполнена.

2.4 Запросы на запись информации по физическим адресам физической памяти

Данный вид запросов используется для записи и коррекции калибровочных коэффициентов и других параметров счетчика. Команды данного вида выполняются счетчиком только на высшем (заводском) уровне доступа.

Формат запроса на запись информации по физическим адресам приведен на рисунке 2.20.

Сетевой адрес	Код запроса = 7h	№ памяти	Старший байт адреса	Младший байт адреса	Число байт информации	Записываемая информация	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1...16 байт	2 байта

Рисунок 2.20 – Формат запроса на запись информации по физическим адресам

Примечание – При запросе на запись памяти №1 необходимо указывать только четное число байт.

2.5 Запросы на чтение данных из счетчика

2.5.1 Виды запросов на чтение

Данный вид запросов предназначен для чтения внутренней информации счетчика.

Поддерживаются четыре вида запросов на чтение:

- чтение массивов времен;
- чтение массивов регистров накопленной энергии;
- чтение параметров и установок;
- чтение информации по физическим адресам физической памяти.

2.5.2 Запросы на чтение массивов времен

Формат запросов на чтение массивов времен приведен на рисунке 2.21 (состоит из пяти байт при чтении текущего времени) и на рисунке 2.22 (состоит из шести байт при чтении журнала событий и ПКЭ).

Сетевой адрес	Код запроса = 4h	Параметр = 0h	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.21 – Запрос на чтение текущего времени

Сетевой адрес	Код запроса = 4h	Параметр (номер журнала)	№ записи	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.22 – Запрос на чтение журналов событий и ПКЭ

Глубина одного журнала событий составляет 10 записей. Нумерация номера записи начинается с нуля. Это означает, что записи последовательно заносятся в массив журнала событий с нарастанием номера записи и после 9-ой записи прибором будет произведена запись по адресу нулевой записи.

Глубина одного журнала ПКЭ составляет 100 записей.

Если вариант исполнения прибора содержит одновременно электронные пломбы для верхней и защитной крышки прибора, то глубина журналов фиксации времени открытия/закрытия для каждого вида электронной пломбы равна 5 записям. При этом:

- журнал фиксации времени открытия/закрытия защитной крышки прибора содержит записи 0 – 4 журнала с номером 12h,
- журнал открытия/закрытия верхней крышки – записи 5 – 9.

Запрос чтения последней сделанной записи для любого журнала, кроме журнала фиксации времени открытия/закрытия защитной крышки прибора, осуществляется с значением номера записи, равным FFh. К восьми байтам стандартного ответа добавляется девятый байт – номер записи.

Возможен режим чтения всех 10 записей журнала событий. При этом значение номера записи в запросе устанавливается равным FEh.

Журналы ПКЭ также могут быть прочитаны в ускоренном режиме. Значение номера записи для режима ускоренного чтения журналов ПКЭ приведено в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Значение номера записи для режима ускоренного чтения журналов ПКЭ

Значение поля «№ Записи»	Диапазон считываемых записей
FEh	0 – 19
FDh	20 – 39
FCh	40 – 59
FBh	60 – 79
FAh	80 – 99

Перечень запрашиваемых параметров (номеров журналов) и содержание поля данных ответа, в случае корректного запроса и отсутствия внутренних ошибок, приведен в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Перечень запрашиваемых параметров

№ параметра (журнала)	Наименование	Ответ прибора
00h	Чтение текущего времени.	2/10 код, 8 байт в формате: сек, мин, час, день, число, месяц, год, зима(1)/лето(0)
01h	Чтение времени включения/выключения прибора	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год включе- ния; сек, мин, час, число, месяц, год выключе- ния
02h	Чтение времени коррекции часов прибора	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год до кор- рекции; сек, мин, час, число, месяц, год после коррекции
03h	Чтение времени включения/выключения фазы 1 прибора	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год включе- ния; сек, мин, час, число, месяц, год выключе-

№ параметра (журнала)	Наименование	Ответ прибора
		чения
04h	Чтение времени включения/выключения фазы 2 прибора	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год включения; сек, мин, час, число, месяц, год выключения
05h	Чтение времени включения/выключения фазы 3 прибора	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год включения; сек, мин, час, число, месяц, год выключения
06h	Чтение времени начала/окончания превышения лимита мощности прибора	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год начала превышения; сек, мин, час, число, месяц, год окончания превышения
07h	Чтение времени коррекции тарифного расписания	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
08h	Чтение времени коррекции расписания праздничных дней	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
09h	Чтение времени сброса регистров накопленной энергии	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
0Ah	Чтение времени инициализации массива средних мощностей	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
0Bh	Чтение времени превышения лимита энергии по тарифу 1	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
0Ch	Чтение времени превышения лимита энергии по тарифу 2	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
0Dh	Чтение времени превышения лимита энергии по тарифу 3	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
0Eh	Чтение времени превышения лимита энергии по тарифу 4	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
0Fh	Чтение времени коррекции параметров контроля за превышением лимита мощности	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
10h	Чтение времени коррекции параметров контроля за превышением лимита энергии	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
11h	Чтение времени коррекции параметров учета технических потерь	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
12h	Чтение времени вскрытия/закрытия прибора	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год вскрытия; сек, мин, час, число, месяц, год закрытия
13h	Чтение времени и кода перепрограммирования прибора	12 байт (см. формат)
14h	Чтение времени и кода слова состояния прибора	12 байт (см. формат)
15h	Чтение времени коррекции расписания утренних и вечерних максимумов мощности	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год

№ параметра (журнала)	Наименование	Ответ прибора
16h	Чтение времени сброса массива значений максимумов мощности	2/10 код, 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год
17h	Чтение времени включения/выключения тока фазы 1 прибора	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год включения; сек, мин, час, число, месяц, год выключения
18h	Чтение времени включения/выключения тока фазы 2 прибора	То же
19h	Чтение времени включения/выключения тока фазы 3 прибора	То же
1Ah	Чтение времени начала/окончания магнитного воздействия	То же
20h	Чтение времени выхода/возврата за мин. предельно допустимое значение напряжения в фазе 1	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год выход; сек, мин, час, число, месяц, год возврат
21h	Чтение времени выхода/возврата за мин. нормально допустимое значение напряжения в фазе 1.	То же
22h	Чтение времени выхода/возврата за макс. нормально допустимое значение напряжения в фазе 1.	То же
23h	Чтение времени выхода/возврата за макс. предельно допустимое значение напряжения в фазе 1.	То же
24h	Чтение времени выхода/возврата за мин. предельно допустимое значение напряжения в фазе 2.	То же
25h	Чтение времени выхода/возврата за мин. нормально допустимое значение напряжения в фазе 2.	То же
26h	Чтение времени выхода/возврата за макс. нормально допустимое значение напряжения в фазе 2.	То же
27h	Чтение времени выхода/возврата за макс. предельно допустимое значение напряжения в фазе 2.	То же
28h	Чтение времени выхода/возврата за мин. предельно допустимое значение напряжения в фазе 3.	То же
29h	Чтение времени выхода/возврата за мин. нормально допустимое значение напряжения в фазе 3.	То же
2Ah	Чтение времени выхода/возврата за макс. нормально допустимое значение напряжения в фазе 3.	То же
2Bh	Чтение времени выхода/возврата за макс. предельно допустимое значение напряжения в фазе 3.	То же
2Ch	Чтение времени выхода/возврата за	То же

№ параметра (журнала)	Наименование	Ответ прибора
	мин. предельно допустимое значение частоты сети.	
2Dh	Чтение времени выхода/возврата за мин. нормально допустимое значение частоты сети.	То же
2Eh	Чтение времени выхода/возврата за макс. нормально допустимое значение частоты сети.	То же
2Fh	Чтение времени выхода/возврата за макс. предельно допустимое значение частоты сети.	То же
30h	Чтение параметров провалов/перенапряжений по фазе 1	см. рисунок 2.25
31h	Чтение параметров провалов/перенапряжений по фазе 2	см. рисунок 2.25
32h	Чтение параметров провалов/перенапряжений по фазе 3	см. рисунок 2.25
80h	Время возникновения/пропадания обратного тока по фазе 1	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год возникновения; сек, мин, час, число, месяц, год пропадания
81h	Время возникновения/пропадания обратного тока по фазе 2	То же
82h	Время возникновения/пропадания обратного тока по фазе 3	То же
83h	Время начала/окончания отсутствия напряжения при наличии тока по фазе 1	2/10 код, по 6 байт в формате: сек, мин, час, число, месяц, год начала; сек, мин, час, число, месяц, год окончания
84h	Время начала/окончания отсутствия напряжения при наличии тока по фазе 2	То же
85h	Время начала/окончания отсутствия напряжения при наличии тока по фазе 3	То же
86h	Время начала/окончания нарушения чередования фаз	То же

2.5.3 Чтение текущего времени

Номер журнала – [00h](#).

Номер записи – любой.

Команда предназначена для чтения текущего времени прибора.

Поле данных ответа содержит 8 байт 2/10-го кода в последовательности: секунды, минуты, часы, день недели, число, месяц, год, признак зима/лето («1» зима, «0» лето).

Пример: Прочитать внутреннее время счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 00 (CRC).

Ответ: 80 43 14 16 03 27 02 08 01 (CRC).

Результат: 16:14:43 среда 27 февраля 2008 года, зима.

2.5.4 Чтение времени включения/выключения прибора, фазных напряжений, токов

Номера журналов:

- [01h](#) – журнал времени выключения/включения счетчика;
- [03h](#) – журнал времени выключения/включения напряжения фазы 1;
- [04h](#) – журнал времени выключения/включения напряжения фазы 2;
- [05h](#) – журнал времени выключения/включения напряжения фазы 3;
- [17h](#) – журнал времени выключения/включения тока фазы 1;
- [18h](#) – журнал времени выключения/включения тока фазы 2;
- [19h](#) – журнал времени выключения/включения тока фазы 3.

Номер записи – в диапазоне 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из 10-ти последних записей времени включения/выключения прибора.

Поле данных ответа содержит 12 байт 2/10-го кода в формате текущего времени (без байтов признаков дня недели и зима/лето). Последовательность: время включения прибора (6 байт), время выключения (6 байт).

Пример: Прочитать вторую запись журнала времени включения/выключения счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 01 02 (CRC).

Ответ: 80 01 53 07 01 02 08 09 50 12 01 02 08 (CRC), где:

- «01 53 07 01 02 08» – включение 07:53:01 1 февраля 2008 года;
- «09 50 12 01 02 08» – выключение 12:50:09 1 февраля 2008 года.

2.5.5 Чтение времени коррекции часов прибора

Номер журнала – [02h](#).

Номер записи – 0...9.

Команда предназначена для чтения одной из 10-ти последних записей времени коррекции времени и даты.

Поле данных ответа содержит 12 байт 2/10-го кода в формате текущего времени (без байтов признаков дня недели и зима/лето). Последовательность: время до коррекции (6 байт), время после коррекции (6 байт).

Пример: Прочитать последнюю запись журнала времени коррекции часов счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 02 FF (CRC).

Ответ: 80 53 23 10 23 01 08 59 23 10 23 01 08 00 (CRC), где:

- «53 23 10 23 01 08» – время до коррекции: 10:23:53 23 января 2008 года;
- «59 23 10 23 01 08» – время после коррекции: 10:23:59 23 января 2008 года;
- 00 – номер записи в журнале (включен в поле данных ответа т.к. запрос на чтение последней записи).

2.5.6 Чтение времени начала/окончания событий

Номера журналов:

- [06h](#) – превышения лимита мощности прибора;
- [1Ah](#) – магнитного воздействия;
- [80h](#) – возникновения/пропадания обратного тока по фазе 1;
- [81h](#) – возникновения/пропадания обратного тока по фазе 2;
- [82h](#) – возникновения/пропадание обратного тока по фазе 3;
- [83h](#) – журнал времени начала/окончания отсутствия напряжения при наличии тока по фазе 1;
- [84h](#) – журнал времени начала/окончания отсутствия напряжения при наличии тока по фазе 2;
- [85h](#) – журнал времени начала/окончания отсутствия напряжения при наличии тока по фазе 3;
- [86h](#) – журнал времени начала/окончания нарушения чередования фаз.

Номер записи – 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из десяти последних записей времени начала/окончания превышения лимита мощности.

Поле данных ответа содержит 12 байт 2/10-го кода в формате текущего времени (без байтов признаков дня недели и зима/лето). Последовательность: время начала превышения (6 байт), время окончания превышения (6 байт).

Пример: Прочитать 0-ую запись журнала времени начала/окончания превышения лимита мощности для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 06 00 (CRC).

Ответ: 80 21 50 09 18 01 08 09 51 30 18 01 08 (CRC), где:

– «21 50 09 18 01 08» – время начала превышения лимита мощности: 09:50:21 18 января 2008 года;

– «09 51 30 18 01 08» – время окончания превышения: 09:51:30 18 января 2008 года.

Пример: Прочитать 2-ую запись журнала возникновения/пропадания обратного тока по фазе3 для счетчика с адресом 20 (14h).

Запрос: 14 04 81 01 (CRC).

Ответ: 14 06 58 07 20 09 18 58 51 10 03 10 18 (CRC), где:

– «06 58 07 20 09 18» – возникновение обратного тока: 07:58:06 20 сентября 2018 года

– «58 51 10 03 10 18» – пропадание обратного тока: 10:51:58 3 октября 2018 года

2.5.7 Чтение времени коррекции

Номера журналов:

- [07h](#) – журнал времени коррекции тарифного расписания;
- [08h](#) – журнал времени коррекции расписания праздничных дней;
- [0Fh](#) – журнал времени коррекции параметров контроля за превышением лимита мощности;
- [10h](#) – журнал времени коррекции параметров контроля за превышением лимита энергии;
- [11h](#) – журнал времени коррекции параметров учета технических потерь;
- [15h](#) – журнал времени коррекции расписания утренних и вечерних максимумов мощности.

Номер записи – в диапазоне 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из десяти последних записей времени коррекции одного из перечисленных журналов.

Поле данных ответа содержит 6 байт 2/10-го кода в формате: секунды, минуты, часы, число, месяц, год.

Пример: Прочитать 9-ую запись журнала времени коррекции расписания утренних и вечерних максимумов мощности счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 15 09 (CRC).

Ответ: 80 07 19 16 17 01 08 (CRC), где:

– «07 19 16 17 01 08» – время коррекции расписания утренних и вечерних максимумов мощности: 16:19:07 17 января 2008 года.

2.5.8 Чтение времени сброса регистров накопленной энергии

Номер журнала – [09h](#).

Номер записи – 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из 10-ти последних записей времени сброса регистров накопленной энергии.

Поле данных ответа содержит 6 байт 2/10-го кода в формате: секунды, минуты, часы, число, месяц, год.

Пример: Прочитать 0-ую запись журнала времени сброса регистров накопленной энергии счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 09 00 (CRC).

Ответ: 80 07 01 18 03 03 08 (CRC), где:

«07 01 18 03 03 08» – время сброса регистров накопленной энергии 18:01:07 3 марта 2008

2.5.9 Чтение времени инициализации массива средних мощностей

Номер журнала – [0Ah](#).

Номер записи – 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из 10-ти последних записей времени инициализации массива средних мощностей.

Поле данных ответа содержит 6 байт 2/10-го кода в формате: секунды, минуты, часы, число, месяц, год.

Пример: Прочитать 5-ую запись журнала времени инициализации массива средних мощностей счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 0A 05 (CRC).

Ответ: 80 07 20 10 03 03 08 (CRC), где:

«07 20 10 03 03 08» – время инициализации: 10:20:07 3 марта 2008 года.

2.5.10 Чтение времени превышения лимита энергии

Номера журналов:

– [0Bh](#) – журнал времени превышения лимита энергии по тарифу 1;

– [0Ch](#) – журнал времени превышения лимита энергии по тарифу 2;

– [0Dh](#) – журнал времени превышения лимита энергии по тарифу 3;

– [0Eh](#) – журнал времени превышения лимита энергии по тарифу 4.

Номер записи – в диапазоне 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из десяти последних записей времени превышения лимита энергии по одному из тарифов.

Поле данных ответа содержит 6 байт 2/10-го кода в формате: секунды, минуты, часы, число, месяц, год.

Пример: Прочитать 0-ую запись журнала времени превышения лимита энергии по тарифу 1 счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 0B 00 (CRC).

Ответ: 80 02 15 12 20 02 08 (CRC), где:

«02 15 12 20 02 08» – время превышения лимита энергии по тарифу 1: 12:15:02 20 февраля 2008 года.

2.5.11 Чтение времени вскрытия/закрытия прибора

Номер журнала – [12h](#).

Номер записи – 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из 10-ти последних записей времени вскрытия/закрытия прибора.

Поле данных ответа содержит 12 байт 2/10-го кода в формате текущего времени (без байтов признаков дня недели и зима/лето). Последовательность: время до коррекции (6 байт), время после коррекции (6 байт).

Пример: Прочитать 0-ую запись журнала времени вскрытия/закрытия счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 12 00 (CRC).

Ответ: 80 53 23 10 23 01 08 59 23 10 23 01 08 00 (CRC), где:

– «53 23 10 23 01 08» – время вскрытия корпуса: 10:23:53 23 января 2008 года;

– «59 23 10 23 01 08» – время закрытия корпуса: 10:23:59 18 января 2008 года.

2.5.12 Чтение времени и кода перепрограммирования прибора

Номер журнала – [13h](#).

Номер записи – 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из 10-ти последних записей времени и кода перепрограммирования счетчика.

Поле данных ответа содержит 12 байт как показано на рисунке 2.23.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Число	Месяц	Год	Количество запросов	Позиционный код запроса 03h, начиная с параметра 00h (5-й байт – позиционный код параметров 00h..06h; 6-й байт – позиционный код параметров 08h...0Dh; 7-й байт – позиционный код параметров 10h...16h; 8-й байт – позиционный код параметров 18h...1Fh; 9-й байт – позиционный код параметров 20h...27h; 10-й байт – позиционный код параметров 28h...2Fh; 11-й байт – позиционный код параметров 30h...37h)							Позиционный код запроса 07h

Рисунок 2.23 – Чтение времени и кода перепрограммирования прибора

Пример: Прочитать 6-ю запись журнала времени и кода перепрограммирования счетчика с сетевым адресом 66

Запрос: 42 04 13 05 (CRC).

Ответ: 42 01 08 18 05 41 10 00 00 00 00 02 00 (CRC), где:

- «01 08 18» – дата перепрограммирования 1 августа 2018 года;
- «05» – всего было сделано 5 запросов;
- «41» – 41h = 01000001b – запрос 03 00h – инициализация основного профиля мощности и запрос 03 06h – инициализация дополнительного профиля мощности;
- «10» – 10h = 00010000b – запрос 03 0Ch – установка времени;
- «02» – 02h = 00000010b – запрос 03 31h – изменение режима управления нагрузкой;
- «00» – Отсутствует запрос на запись информации по физическим адресам.

2.5.13 Чтение времени и кода слова состояния прибора

Номер журнала – [14h](#).

Номер записи – 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из 10-ти последних записей времени и кода слова состояния счетчика.

Формат ответа на запрос чтения времени и кода слова состояния прибора приведен на рисунке .24.

Расшифровка ошибок, входящих в словосостояние прибора приведена в приложении А.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сек.	Мин.	Час.	Число	Месяц	Год	Позиционный код слова состояния, начиная со старшего слова					

Рисунок 2.24 – Чтение времени и кода слова состояния прибора

Пример: Прочитать 6-ую запись журнала времени и кода перепрограммирования счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 14 06 (CRC).

Ответ: 80 44 24 11 25 01 08 00 00 00 00 02 00 (CRC), где:

- «44 24 11 25 01 08» – время перепрограммирования: 11:24:44 25 января 2008 года;
- «00 00 00 00 02 00» – позиционный код слова состояния – 02h = 00000010b, что соответствует «E2» – «Нарушение функционирования памяти №2».

2.5.14 Чтение времени сброса массива значений максимумов мощности

Номер журнала – [16h](#).

Номер записи – 0..9.

Команда предназначена для чтения одной из 10-ти последних записей времени сброса массива значений максимумов мощности.

Поле данных ответа содержит 6 байт 2/10-го кода в формате: секунды, минуты, часы, число, месяц, год.

Пример: Прочитать 5-ую запись журнала времени сброса массива значений максимумов мощности счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 16 05 (CRC).

Ответ: 80 01 20 10 20 01 08 (CRC), где:

– «01 20 10 20 01 08» – время сброса массива значений максимумов мощности: 10:20:01 20 января 2008 года.

2.5.15 Чтение времени выхода/возврата за допустимые параметров счетчика

Номера журналов:

- [20h](#) – время выхода/возврата за минимальное предельно допустимое значение напряжения в фазе 1;
- [21h](#) – время выхода/возврата за минимальное нормально допустимое значение напряжения в фазе 1;
- [22h](#) – время выхода/возврата за максимальное нормально допустимое значение напряжения в фазе 1;
- [23h](#) – время выхода/возврата за максимальное предельно допустимое значение напряжения в фазе 1;
- [24h](#) – время выхода/возврата за минимальное предельно допустимое значение напряжения в фазе 2;
- [25h](#) – время выхода/возврата за минимальное нормально допустимое значение напряжения в фазе 2;
- [26h](#) – время выхода/возврата за максимальное нормально допустимое значение напряжения в фазе 2;
- [27h](#) – время выхода/возврата за максимальное предельно допустимое значение напряжения в фазе 2;
- [28h](#) – время выхода/возврата за минимальное предельно допустимое значение напряжения в фазе 3;
- [29h](#) – время выхода/возврата за минимальное нормально допустимое значение напряжения в фазе 3;
- [2Ah](#) – время выхода/возврата за максимальное нормально допустимое значение напряжения в фазе 3;
- [2Bh](#) – время выхода/возврата за максимальное предельно допустимое значение напряжения в фазе 3;
- [2Ch](#) – время выхода/возврата за минимальное предельно допустимое значение частоты сети;
- [2Dh](#) – время выхода/возврата за минимальное нормально допустимое значение частоты сети;
- [2Eh](#) – время выхода/возврата за максимальное нормально допустимое значение частоты сети;
- [2Fh](#) – время выхода/возврата за максимальное предельно допустимое значение частоты сети.

Номер записи – 0..63h.

Команды предназначена для чтения одной из 100 последних записей времени выхода/возврата за допустимые значения параметров счетчика.

Поле данных ответа содержит 12 байт 2/10-го кода в формате текущего времени (без байтов признаков дня недели и зима/лето). Последовательность: время до коррекции (6 байт), время после коррекции (6 байт).

Пример: Прочитать 1-ую запись журнала времени выхода/возврата за минимальное предельно допустимое значение напряжения в фазе 1 счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 04 20 01 (CRC).

Ответ: 80 43 09 15 18 01 08 30 10 15 18 01 08 (CRC), где:

- «43 09 15 18 01 08» – время выхода за минимальное предельно допустимое значение напряжения: 15:09:43;
- «30 10 15 18 01 08» – время возврата за минимальное предельно допустимое значение напряжения: 15:09:43 18 января 2008 года.

2.5.16 Чтение параметров провалов/перенапряжений и журнала статистики

2.5.16.1 Чтение времени начала и длительности глубины провала или коэффициента временного перенапряжения

Номера журналов:

- [30h](#) – чтение времени начала и длительности глубины провала или коэффициента временного перенапряжения по фазе 1;
- [31h](#) – чтение времени начала и длительности глубины провала или коэффициента временного перенапряжения по фазе 2;
- [32h](#) – чтение времени начала и длительности глубины провала или коэффициента временного перенапряжения по фазе 3.

Номер записи – 0...63h, [F9h](#).

Команды предназначены для чтения одной из 100 последних записей журнала параметров провалов и перенапряжений по каждой фазе.

Формат ответа на запрос чтения параметра «длительность провала напряжения» и «коэффициент временного перенапряжения» представлен на рисунке 2.25.

Сетевой адрес	Время начала	Длительность	Признак провала или перенапряжения: 0 – перенапряжение; 1 – провал	Глубина провала или коэф. перенапряжения	CRC
1 байт	7 байт	2 байта (мл. ст.)	1 байт	2 байта (мл. ст.)	2 байта

Рисунок 2.25 – Формат ответа

Значения считанных параметров интерпретируются следующим образом:

$T_{мс} = 10N_{мс}$, миллисекунды;

$\Delta t_n = \frac{N_t}{100}$ длительность провала или перенапряжения, с;

$K_{пU} = \frac{N_u}{100}$ глубина провала или коэффициент перенапряжения, %.

Где $N_{мс}$, N_t , N_u – код ответа для миллисекунд, длительности, глубины провала или коэффициента перенапряжения.

Примечания

1 Поле «Время начала» содержит 7 байт 2/10 кода в формате: миллисекунды, секунды, минуты, часы, число, месяц, год. Для получения значений миллисекунд содержимое байта миллисекунд надо умножить на 10.

2 В полях «Длительность» и «Глубина провала или коэффициент перенапряжения» данные передаются младшим байтом вперед.

Пример: Прочитать 4-ую запись журнала провалов/перенапряжений по фазе 1 для счетчика с сетевым адресом 20 (14h).

Запрос: 14 4 30 3 (CRC).

Ответ: 14 53 31 48 13 10 11 17 02 00 00 27 34 (CRC), где:

- «53 31 48 13 10 11 17» – время начала провала или перенапряжения: 13:48:31:530 10 ноября 2017 года;
- «02 00» – длительность провала или перенапряжения Δt_n ;
- «00» – признак провала или перенапряжения;

– «27 34» – величина глубины провала или коэффициента перенапряжения КпУ.

Значение миллисекунд $T_{мс}$ определяется как $T_{мс} = 10N_{мс}$, где $N_{мс} = 53$.

$T_{мс} = 10 \cdot 53 = 530$ мс.

Признак = 0, «произошло событие перенапряжения».

Длительность перенапряжения Δt_n : после восстановления порядка следования байтов $N_t = 0002h = 2d$, $\Delta t_n = 2/100 = 0,02$ с.

Коэффициент перенапряжения КпУ: после восстановления порядка следования байтов $N_u = 3427h = 13351d$, $K_{пУ} = 13351/100 = 133,51\%$.

2.5.16.2 Чтение журнала статистики провалов и перенапряжений

F9h – номер записи журналов провалов и перенапряжений для чтения статистики.

Журнал статистики провалов и перенапряжений является расширением журнала провалов и перенапряжений. Он представляет собой таблицу, значениями которой является количество событий провалов или перенапряжений в зависимости от длительности события и диапазона напряжений согласно таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Журнал статистики провалов и перенапряжений

		0,01= $\leq T$ $< 0,02$ с	0,02= $\leq T$ $< 0,1$ с	0,1= $\leq T$ $< 0,5$ с	0,5= $\leq T$ < 1 с	1= $\leq T$ < 3 с	3= $\leq T$ < 20 с	20= $\leq T$ < 60 с	60= $\leq T$ < 180 с
1	1,4= $\leq U$	0	0	0	0	0	0	0	0
2	1,11= $\leq U < 1,4$	0	7	0	0	0	0	0	0
3	0,85= $\leq U < 0,9$	0	3	3	0	0	4	0	0
4	0,7= $\leq U < 0,85$	0	0	2	0	0	0	0	0
5	0,4= $\leq U < 0,7$	0	0	0	0	0	0	0	0
6	0,1= $\leq U < 0,4$	0	0	0	0	0	0	0	0
7	0,05= $\leq U < 0,1$	0	0	0	0	0	0	0	0
8	$U < 0,05$	0	0	0	0	0	2	0	2

Формат запроса на чтение статистики приведен на рисунке 2.26.

Сетевой адрес	Код запроса = 4h	Параметр (номер журнала) 30,31,32h, соответствует журналам параметров провалов и перенапряжений	№ записи = F9h	Поле диапазона напряжений (0...7h)	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.26 – Формат запроса на чтение статистики

Команда предназначена для чтения одной из 8 записей журнала статистики для выбранной величины провала или перенапряжения, представленных в таблице 2.6.

Таблица 2.6 – Запрос количества провалов и перенапряжений

Поле диапазона напряжений	Диапазон напряжений провалов или перенапряжений по отношению к номинальному напряжению
0h	1,4 = $\leq U$
1h	1,11 = $\leq U < 1,4$
2h	0,85 = $\leq U < 0,9$
3h	0,7 = $\leq U < 0,85$
4h	0,4 = $\leq U < 0,7$
5h	0,1 = $\leq U < 0,4$
6h	0,05 = $\leq U < 0,1$
7h	$U < 0,05$

Формат ответа на запрос количества провалов и перенапряжений показан на рисунке 2.27.

Сетевой адрес	Количество событий, попавших в интервалы								CRC
	0,01= $\leq T < 0,02$ с	0,02= $\leq T < 0,1$ с	0,1= $\leq T < 0,5$ с	0,5= $\leq T < 1$ с	1= $\leq T < 3$ с	3= $\leq T < 20$ с	20= $\leq T < 60$ с	60= $\leq T < 180$ с	
1 байт	2 байта (мл. ст.)	2 байта (мл. ст.)	2 байта (мл. ст.)	2 байта (мл. ст.)	2 байта (мл. ст.)	2 байта (мл. ст.)	2 байта (мл. ст.)	2 байта (мл. ст.)	2 байта

Рисунок 2.27 – Формат ответа на запрос количества провалов и перенапряжений

Поле данных ответа имеет длину 16 байт и разбито на 8 диапазонов. В каждом диапазоне в двух байтах передается количество событий, попавших в указанные интервалы. Данные передаются младшим байтом вперед. Интервалы указаны в секундах.

Пример: Прочитать 3-ую запись журнала статистики провалов/перенапряжений (диапазон $0,85 \leq U < 0,9$) по фазе 1 для счетчика с сетевым адресом 20 (14h).

Запрос: 14 4 30 F9 2 (CRC).

Ответ: 14 00 00 03 00 03 00 00 00 00 04 00 00 00 00 00 (CRC).

Результат: см. таблицу 2.5, строка 3.

2.5.17 Запросы на чтение массивов регистров накопленной энергии

2.5.17.1 Запросы на чтение массивов в пределах 12 месяцев

Данный вид запросов предназначен для чтения одного из массивов регистров накопленной энергии в зависимости от номера тарифа и периода времени:

- энергия от сброса;
- энергия за текущий год;
- энергия за предыдущий год;
- энергия за месяц с указанием номера месяца;
- энергия за текущие сутки;
- энергия за предыдущие сутки.

Формат запроса на чтение массивов регистров накопленной энергии приведен на рисунке 2.28 и состоит из шести байт.

Сетевой адрес	Код запроса = 5h или 15h	№ массива	№ месяца	№ тарифа	CRC
1 байт	1 байт	1 байт		1 байт	2 байта

Рисунок 2.28 – Формат запроса на чтение массивов регистров накопленной энергии

Третий байт запроса разбит на два полубайта: старший полубайт – номер считываемого массива, младший полубайт – номер месяца, за который считывается энергия при запросе энергии за месяц (1h – Январь, 2h – Февраль...Ch – Декабрь). При запросах, не связанных с номером месяца, младший полубайт третьего байта не имеет значения. Четвертый байт – номер тарифа, по которому считывается накопленная энергия, может принимать значения:

- 0 – энергия по сумме тарифов;
- 1 – энергия по тарифу 1;
- 2 – энергия по тарифу 2;
- 3 – энергия по тарифу 3;
- 4 – энергия по тарифу 4.

Также возможно ускоренное считывание значений энергии с номером тарифа 6 в запросе.

Для считывания данных об энергии технических потерь значение номера тарифа должно быть равно 5, поквadrантной реактивной энергии (код запроса 15h) – 0.

Перечень считываемых массивов и содержание поля данных ответа в случае корректного запроса и отсутствия внутренних ошибок, приведен в таблице 2.7.

Таблица 2.7 – Перечень считываемых массивов

№ массива	Наименование	Структура поля данных ответа
0h	От сброса	16 байт
1h	За текущий год	16 байт
2h	За предыдущий год	16 байт
3h	За месяц	16 байт
4h	За текущие сутки	16 байт
5h	За предыдущие сутки	16 байт
6h	Пофазные значения накопленной активной энергии прямого направления	12 байт (только для кода запроса 5h)
9h	На начало текущего года	16 байт
Ah	На начало предыдущего года	16 байт
Bh	На начало месяца	16 байт
Ch	На начало текущих суток	16 байт
Dh	На начало предыдущих суток	16 байт

Если поле данных ответа содержит 16 байт, то отводится по четыре двоичных байта на каждый вид энергии в последовательности: активная прямая (A+), активная обратная (A-), реактивная прямая (R+), реактивная обратная (R-) – для кода запроса 5h.

Реактивная R1, R2, R3, R4 – для кода запроса 15h.

Если поле данных ответа содержит 12 байт, то отводится по четыре двоичных байта на каждую фазу энергии A+ в последовательности: активная прямая по 1 фазе, активная прямая по 2 фазе, активная прямая по 3 фазе.

Формат поля данных для каждого вида энергии представлен на рисунке 2.29.

1	2	3	4
2-й байт данных	1-й байт данных	4-й байт данных	3-й байт данных

Рисунок 2.29 – Формат поля данных для каждого вида энергии

Примечание – Разрешающая способность регистров накопленной энергии соответствует 1 Вт·ч (вар·ч). Внутреннее представление энергии, хранимое в регистрах прибора, пропорционально постоянной счетчика. При формировании ответов на запросы 5h или 15h информация из внутренних регистров преобразовывается и округляется до требуемой размерности и учитывать постоянную счетчика не требуется. Но если чтение данных происходит по физическим адресам памяти – обязательно нужно делать пересчет значений в зависимости от величины постоянной.

Считываемые значения массивов энергии по видам энергий, несвойственным данному типу счетчика – маскируются.

При запросе с номером тарифа 6, значения энергии в ответе расположены в порядке: T1, T2, T3, T4, сумма по тарифам, потери (если ведется учет).

Длина ответа варьируется в зависимости от вида учета (суммарный/пофазный) и наличия функции учета энергии технических потерь.

Примечание – Здесь и в дальнейшем под нумерацией байт понимается уменьшение «веса» каждого байта с возрастанием его номера, т. е. 1-й байт – старший, 2-й байт – старший младшего слова, 3-й – младший младшего слова. Бит направления активной мощности – старший бит байта, бит направления реактивной мощности – 6-й бит байта при нумерации бит, начиная с нуля.

Пример: Прочитать количество потребленной энергии A+, A-, R+, R- за январь по сумме тарифов для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 05 31 00 (CRC).

Ответ: 80 00 00 70 0A FF FF FF FF 00 00 E8 03 00 00 00 00 (CRC), где:

- «00 00 70 0A» – энергия активная прямая (NA+);
- «FF FF FF FF» – энергия активная обратная (NA-);
- «00 00 E8 03» – энергия реактивная прямая (NR+);
- «00 00 00 00» – энергия реактивная обратная (NR-).

$N_{A+} = 0A70h = 2672d$, $E_{A+} = 2,672$ кВт·ч;

$N_{R+} = 03E8h = 1000d$, $E_{R+} = 1,000$ квар·ч;

$N_{R-} = 0000h = 0000d$, $E_{R-} = 0$ квар·ч.

Пример: Прочитать текущие (от сброса) значения поквadrантного потребления реактивной энергии по сумме тарифов для счетчика с адресом 20(14h).

Запрос: 14 15 00 00 (CRC).

Ответ: 14 00 00 6D 06 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 F1 00 (CRC), где:

– «00 00 6D 06» – энергия реактивная 1-го квадранта (NR1);

– «00 00 00 00» – энергия реактивная 2-го квадранта (NR2);

– «00 00 00 00» – энергия реактивная 3-го квадранта (NR3);

– «00 00 F1 00» – энергия реактивная 4-го квадранта (NR4).

$N_{R1} = 066Dh = 1645d$, $E_{R1} = 1,645$ квар·ч;

$N_{R2} = 0000h = 0000d$, $E_{R2} = 0$ квар·ч;

$N_{R3} = 0000h = 0000d$, $E_{R3} = 0$ квар·ч;

$N_{R4} = 00F1h = 0241d$, $E_{R4} = 0,241$ квар·ч.

2.5.17.2 Запросы на чтение расширенных массивов суточных и месячных срезов

Начиная с варианта исполнения 0.4 счетчика Меркурий 234 и варианта исполнения 0.3 счетчика Меркурий 236 – возможно чтение расширенного перечня массивов регистров накопленной энергии.

Формат запроса на чтение расширенного перечня массивов регистров накопленной энергии приведен на рисунке 2.30 и состоит из 8 байт.

Сетевой адрес	Код за-проса	№ мас-сива	День	Месяц	Год	№ тарифа	CRC
	18h	0h; 1h; 2h; 3h	2/10 ко- да	2/10 ко- да	2/10 ко- да	0h – сумма 1h – тариф1 2h – тариф2 3h – тариф3 4h – тариф4	
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 бай- та

Рисунок 2.30 – Формат запроса на чтение расширенного перечня массивов регистров накопленной энергии

Глубина хранения суточных срезов – 123 суток.

Глубина хранения месячных срезов – 36 месяцев.

Массивы содержат показания нарастающим итогом на 00:00 часов запрошенной даты.

Перечень считываемых массивов и содержание поля данных ответа, в случае корректного запроса и отсутствия внутренних ошибок, приведен в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Перечень считываемых массивов и содержание поля данных ответа

№ массива	Наименование	Структура поля данных ответа
0h	A+, A-, R+, R- на начало заданных суток	16 байт
1h	A+, A-, R+, R- на начало заданного месяца	16 байт
2h	R1, R2, R3, R4 на начало заданных суток	16 байт
3h	R1, R2, R3, R4 на начало заданного месяца	16 байт

Формат поля данных ответа аналогичен для ответа на запрос [05h](#).

Примечание – Счетчики с более ранними вариантами исполнения на запросы с кодом 18h не отвечают. Счетчики с указанными вариантами исполнения или более

поздними, при отсутствии расширенных массивов, отвечают кодом 01h «недопустимая команда». Выяснить наличие расширенных массивов в приборе учета можно через значение 6-го бита 6-го байта варианта исполнения (см. пункт 2.5.34).

Пример: Прочитать значения энергии A+, A-, R+, R- на начало даты 23.06.19 по тарифу 2 для счетчика с адресом 20(14h).

Запрос: 14 18 00 23 06 19 02 (CRC).

Ответ: 14 00 00 5E 7C FF FF FF FF 00 00 DC 02 00 00 9D 0D (CRC), где:

- «00 00 5E 7C» – энергия активная прямая (NA+);
- «FF FF FF FF» – энергия активная обратная (NA-);
- «00 00 DC 02» – энергия реактивная прямая (NR+);
- «00 00 9D 0D» – энергия реактивная обратная (NR-).

NA+ = 7C5Eh = 31838d, EA+ = 31,838 кВт·ч;

NR+ = 02DCh = 732d, ER+ = 0,732 квар·ч;

NR- = 0D9Dh = 3485d, ER- = 3,485 квар·ч.

Пример: Прочитать поквadrантные значения реактивной энергии R1, R2, R3, R4 на 1.02.19 по сумме тарифов для счетчика с адресом 20(14h).

Запрос: 14 18 03 01 02 19 00 (CRC).

Ответ: 14 00 00 CE 09 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 12 01 (CRC), где:

- «00 00 CE 09» – энергия реактивная 1-го квадранта (NR1);
- «00 00 00 00» – энергия реактивная 2-го квадранта (NR2);
- «00 00 00 00» – энергия реактивная 3-го квадранта (NR3);
- «00 00 12 01» – энергия реактивная 4-го квадранта (NR4).

NR1 = 09CEh = 2510d, E_{R1} = 2,510 квар·ч;

NR2 = 0000h = 0000d, E_{R2} = 0 квар·ч;

NR3 = 0000h = 0000d, E_{R3} = 0 квар·ч;

NR4 = 0112h = 0274d, E_{R4} = 0,274 квар·ч.

2.5.18 Запросы на чтение параметров

Формат запроса на чтение параметров приведен на рисунке 2.31 и состоит из пяти (шести) байт.

Сетевой адрес	Код запроса = 8h	№ параметра	Параметры	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	0...3 байт	2 байта

Рисунок 2.31 – Формат запроса на чтение параметров

Третьим байтом передается номер запрашиваемого параметра. Перечень запрашиваемых параметров и содержание поля данных ответа, в случае корректного запроса и отсутствия внутренних ошибок, приведен в таблице 2.9.

Таблица 2.9 – Перечень запрашиваемых параметров

№ параметра	Наименование	Ответ прибора
00h	Чтение серийного номера счетчика и даты выпуска	4 байта серийного номера и три байта кода даты выпуска в последовательности: число, месяц, год (без открытия канала связи)
01h	Ускоренный режим чтения индивидуальных параметров прибора	16 или 24 байта (см. п. 1.5)
02h	Чтение коэффициента трансформации	Два двоичных байта Кн, два двоичных байта Кт
03h	Чтение версии ПО	3 байта 2/10-го кода
04h	Чтение множителя тайм-аута дополнительного интерфейса	2 двоичных байта (первый=0)
05h	Чтение сетевого адреса	2 двоичных байта (первый=0)
06h	Чтение режимов индикации	16 двоичных байт

№ параметра	Наименование	Ответ прибора
07h	Чтение значений времен перехода на летнее и зимнее время	2/10 код, 6 байт в последовательности: час, день, месяц перехода на летнее время; час, день, месяц перехода на зимнее время
08h	Чтение времени контроля за превышением лимита мощности и параметров автовыключения реле	2 байта при чтении параметров выключения реле 3 байта при чтении параметров автовыключения
09h	Чтение программируемых флагов	2 байта – позиционный код
0Ah	Чтение байт состояния	6 байт – позиционный код
0Bh	Чтение местоположения прибора	4 двоичных байта
0Ch	Чтение расписания утренних и вечерних максимумов мощности	8 байт (см. п. 1.5)
0Dh	Чтение значений утренних и вечерних максимумов мощности (см. п. 1.5)	16 байт (см. п. 1.5)
11h	Чтение вспомогательных параметров: мгновенной активной, реактивной, полной мощности, фазных и линейных напряжений, тока, коэффициента мощности, частоты и небаланса	3 двоичных байта. Два старших разряда старшего байта указывают положение вектора полной мощности и должны маскироваться (см. п. 1.5)
12h	Чтение варианта исполнения	6 двоичных байт
13h	Чтение параметров последней записи основного массива средних мощностей	9 двоичных байт (см. п. 1.5)
14h	Чтение зафиксированных данных	(см. п. 1.5 и рисунок 2.9)
15h	Чтение параметров последней записи дополнительного массива средних мощностей	9 двоичных байт (см. п. 1.5)
16h	Чтение вспомогательных параметров: мгновенной активной, реактивной, полной мощности, фазных и линейных, напряжений, тока, коэффициента мощности, частоты, небаланса	12 (9) двоичных байт. Два старших разряда старшего байта указывают положение вектора полной мощности и должны маскироваться (см. п. 1.5)
17h	Чтение байта состояния тарификатора	2 двоичных байта (первый=0)
18h	Чтение слова состояния управления нагрузкой	2 двоичных байта
19h	Чтение лимита мощности	3 двоичных байта
1Ah	Чтение лимита энергии по тарифу 1 – 4	4 двоичных байта
1Bh	Чтение параметров индикации счетчика (по индицируемым тарифам)	8 позиционных байт (см. п. 1.5)
1Ch	Чтение параметров индикации счетчика (по периодам индикации)	4 двоичных байта (см. п. 1.5)
1Dh	Чтение множителя тайм-аута основного интерфейса	2 двоичных байта (первый=0)
1Eh	Чтение параметров режима учета	2 позиционных байта

№ параметра	Наименование	Ответ прибора
	технических потерь	
1Fh	Чтение мощностей технических потерь	12 байт (см. п. 1.5)
20h	Чтение допустимых значений	16 байт (см. п. 1.5)
21h	Чтение значений времен усреднения	2 байта в последовательности: время усреднения напряжений; время усреднения частоты
22h	Чтение тарифного расписания	16 байт
23h	Чтение расписания праздничных дней	4 байта
24h	Чтение состояния длительных операций	2 байта (см. п. 1.5)
26h	Чтение CRC16 ПО прибора	2 байта
27h	Чтение параметров PLC1	(см. п. 1.5)
2Ah	Чтение серийного номера блока индикации (БИ) из прибора учета (ПУ)	(см. п. 1.5)

Примечания**1 Возможен ускоренный режим чтения:**

- индивидуальных параметров счетчика;
- зафиксированных значений энергии и вспомогательных параметров;
- значений вспомогательных параметров.

2 Поле данных ответа в режиме чтения зафиксированных данных:

- время и дата фиксации (8 байт);
- энергия по тарифу 1 (16 байт);
- энергия по тарифу 2 (16 байт);
- энергия по тарифу 3 (16 байт);
- энергия по тарифу 4 (16 байт);
- энергия по сумме тарифов (16 байт);
- мощности P, Q, S по сумме фаз и фазам (48 байт);
- фазные напряжения (9 байт);
- углы между фазными напряжениями (9 байт);
- токи (9 байт);
- коэффициенты мощности по сумме фаз и фазам (12 байт);
- частота сети (3 байта).

3 Поле данных ответа в режиме чтения вспомогательных параметров:

- мощности P, Q, S по сумме фаз и фазам (36 байт);
- фазные напряжения (9 байт);
- углы между фазными напряжениями (9 байт);
- токи (9 байт);
- коэффициенты мощности по сумме фаз и фазам (12 байт);
- частота сети (3 байта);
- коэффициенты гармоник фазных напряжений (6 байт);
- температура внутри прибора 2 байта.

4 При чтении вспомогательных параметров незначащие (неиспользуемые) биты младшей тетрады BWRI (см. рисунок 2.39) счетчиком игнорируются.

2.5.19 Чтение серийного номера счетчика и даты выпуска

Команда предназначена для чтения серийного номера счетчика и даты выпуска. Код параметра [00h](#). Поле параметров отсутствует.

В ответ на запрос счетчик возвращает 7 байт в поле данных ответа. Первые 4 байта – серийный номер в двоичном позиционном коде, следующие 3 байта – дата выпуска в 2/10-м коде в последовательности: число, месяц, год.

Пример – Прочитать серийный номер и дату выпуска счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 00 (CRC).

Ответ: 80 04 2F 0D 3B 02 06 06 (CRC), где:

– «04 2F 0D 3B» – серийный номер 04471359;

– «02 06 06» – дата выпуска 02.06.2006.

2.5.20 Ускоренный режим чтения индивидуальных параметров прибора

Команда предназначена для чтения индивидуальных параметров счетчика – серийный номер, дата выпуска, версия ПО, вариант исполнения, CRC16, дополнительно 6 байт варианта исполнения.

Код параметра – [01h](#).

В случае если поле параметров отсутствует, в ответ на запрос счетчик возвращает 16 байт в поле данных ответа в следующей последовательности: серийный номер (4 байта в двоичном коде), дата выпуска (3 байта в 2/10-м коде в последовательности: число, месяц, год), версия ПО (3 байта 2/10-го кода), вариант исполнения (6 первых байт в формате, представленном в п. 2.5.34).

Пример: Прочитать параметры прибора с сетевым адресом 66.

Запрос: 42 08 01 (CRC).

Ответ: 42 20 57 2F 42 1A 06 12 09 00 00 B4 E3 C2 97 DF 58 (CRC), где:

– «20 57 2F 42» – серийный номер 32874766;

– «1A 06 12» – дата выпуска 26.06.2018;

– «09 00 00» – версия ПО 9.0.0;

– «B4 E3 C2 97 DF 58» – вариант исполнения (см. пункт 2.5.34).

В случае если запрос расширяется полем параметров со значением 00h, в ответ на запрос счетчик возвращает 24 байта в поле данных ответа в следующей последовательности: серийный номер (4 байта в двоичном коде), дата выпуска (3 байта в 2/10-м коде в последовательности: число, месяц, год), версия ПО (3 байта 2/10-го кода), вариант исполнения (6 байт в формате, представленном в п. 2.5.34) два байта CRC16 ПО прибора и 4-е дополнительные байта, первый из которых является 7-м байтом варианта исполнения, а оставшиеся три – пока в резерве.

Пример: Прочитать расширенный перечень параметров прибора с сетевым адресом 66.

Запрос: 42 08 01 00 (CRC).

Ответ: 42 20 57 2F 42 1A 06 12 09 00 00 B4 E3 C2 97 DF 58 7E F5 32 3A 0C 00 00 00 (CRC), где:

– «20 57 2F 42» – серийный номер 32874766;

– «1A 06 12» – дата выпуска 26.06.2018;

– «09 00 00» – версия ПО 9.0.0;

– «B4 E3 C2 97 DF 58» – первые 6 байт варианта исполнения;

– «7E F5» – CRC16 ПО счетчика;

– «32 3A» – вариант исполнения (50.58);

– «0C» – 00001100h – 7-й байт варианта исполнения согласно пункту 2.5.34 (8-й байт и последующие – в резерве). Его расшифровка:

- постоянная имп – не используется;

- журнал провалов/перенапряжений – да;

- тарифный учет R1 – R4 – да;

- флаг КПК – нет;

- флаг массива профилей – нет;

2.5.21 Чтение коэффициента трансформации счетчика

Команда предназначена для чтения серийного номера счетчика и даты выпуска.

Код параметра – [02h](#). Поле параметров отсутствует.

В ответ на запрос счетчик возвращает 4 байта в поле данных ответа в последовательности: два двоичных байта Кн, два двоичных байта Кт.

Пример: Прочитать коэффициент трансформации счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 02 (CRC).

Ответ: 80 00 01 00 01 (CRC), где:

– «00 01» – коэффициент трансформации по напряжению Кн = 1;

– «00 01» – коэффициент трансформации по току Кт = 1.

2.5.22 Чтение версии ПО счетчика

Команда предназначена для чтения версии ПО счетчика.

Код параметра – [03h](#). Поле параметров отсутствует.

В ответ на запрос счетчик возвращает 3 байта 2/10-го кода в поле данных ответа.

Пример: Прочитать версию ПО счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 03 (CRC).

Ответ: 80 09 00 00 (CRC), где:

– «09 00 00» – версия ПО 9.0.0.

2.5.23 Чтение множителя тайм-аута дополнительного интерфейса

Команда предназначена для чтения тайм-аута дополнительного интерфейса

Код параметра – [04h](#). Поле параметров отсутствует.

В ответ на запрос счетчик возвращает 2 двоичных байта в поле ответа, причем первый байт всегда равен 0.

Пример: Прочитать множителя тайм-аута дополнительного интерфейса счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 04 (CRC).

Ответ: 80 00 01 (CRC), где:

– «01» – множитель тайм-аута равен 1.

2.5.24 Чтение сетевого адреса

Команда предназначена для чтения сетевого адреса счетчика

Код параметра – [05h](#). Поле параметров отсутствует.

В ответ на запрос счетчик возвращает 2 двоичных байта в поле ответа, причем первый байт всегда равен 0.

Пример: Опросить счетчики, находящиеся в сети и получить их сетевые адреса (групповой запрос).

Запрос: 00 08 05 (CRC).

Ответ: 00 00 80 (CRC), где:

– «80» – в сети присутствует только один счетчик с адресом 80h.

2.5.25 Чтение режимов индикации

Команда предназначена для чтения установок режимов индикации счетчика

Код параметра – [06h](#). Поле параметров состоит из одного байта, формат представлен на рисунке 2.32.

Параметр	Параметры ответа	Примечание
0	16 байт маски индикации основных параметров в автоматическом режиме	Не используется
1	16 байт маски индикации основных параметров в ручном режиме	Не используется
2	16 байт маски индикации вспомогательных параметров в	

Параметр	Параметры ответа	Примечание
	автоматическом режиме	
3	16 байт маски индикации вспомогательных параметров в ручном режиме	Не используется

Рисунок 2.32 – Формат поля параметров чтения режимов индикации

В ответ на запрос счетчик возвращает 16 двоичных байт в поле ответа.

Формат ответа для параметра 2 приведен на рисунке 2.9.

Пример: Прочитать режимы индикации счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 06 02 (CRC).

Ответ: 80 00 00 00 06 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 (CRC), где:

– «06» – маска индикации времени и даты.

2.5.26 Чтение значений времен перехода на летнее и зимнее время

Команда предназначена для чтения времени перехода прибора на летнее и на зимнее время.

Код параметра – [07h](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа содержит 6 байт 2/10-го кода в формате час, день, месяц перехода на летнее время, час, день, месяц перехода на зимнее время. День – это номер дня последней недели заданного месяца (1 – Пн, 2 – Вт,...7 – Вс).

Пример: Прочитать время перехода на летнее и зимнее время для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 07 (CRC).

Ответ: 80 02 07 03 03 07 10 (CRC), где:

– «02 07 03» – время перехода на летнее время: 2 часа последнего воскресения марта;

– «03 07 10» – время перехода на зимнее время: 3 часа последнего воскресения октября.

2.5.27 Чтение времени контроля за превышением лимита мощности и параметров автовключения реле

Команда применяется с расширением параметра кода запроса или без расширения. При использовании запроса без поля расширения из счетчика считываются параметры автовыключения реле, при использовании запроса с полем расширения – параметры автовключения реле.

Код параметра – [08h](#). Поле параметров отсутствует или 1 байт со значением 0h.

Уровень доступа – 1,2,3.

При отсутствии поля 0h из счетчика считывается время допустимого превышения заданной уставки мощности, т. е. интервал времени по окончании которого счетчиком будет зафиксирован факт превышения уставки мощности в журнале событий и выключено реле при его наличии в приборе учета.

Поле данных ответа в этом случае состоит из 2 двоичных байт, содержащих значение времени в секундах.

Пример: Прочитать время контроля за превышением лимита мощности для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 08 (CRC).

Ответ: 80 00 1E (CRC), где:

– «00 1E» – время контроля за превышением лимита мощности – 30 секунд.

При использовании запроса с полем 0h из счетчика считывается время задержки автовключения реле счетчика, число попыток включения и значение таймера автовключения. Фрейм ответа в этом случае приведен в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Время задержки автовключения реле счетчика

Сетевой адрес	Таймаут задержки автовключения нагрузки, сек		Число попыток автовключений	Значение таймера автовключения нагрузки, сек		CRC
1 байт	2 байта		1 байт	2 байта		2 байта
	Мл. байт	Ст. байт		Мл. байт	Ст. байт	

Примечания

1 В двухбайтовых полях таймута задержки автовключения нагрузки и таймера автовключений данные передаются младшими байтами вперед.

2 В таймере автовключения идет обратный отчет времени от момента последнего отключения нагрузки до момента ее включения, т. е. его содержимым является оставшееся время до включения реле, если оно физически присутствует в счетчике. Начальным значением является значение таймута задержки автовключения.

Пример: Прочитать параметры автовключения реле для счетчика с сетевым адресом 128 (80h).

Запрос: 80 08 08 00 (CRC).

Ответ: 80 3C 00 CC 28 00 (CRC), где:

- «3C 00» – тайм-аут задержки автовключения, 3C00 – 003C = 60 сек;
- «CC» – количество попыток автовключения – 204;
- «28 00» – время до включения реле 2800h – 0028h – 40 с.

2.5.28 Чтение программируемых флагов

Команда предназначена для чтения установленных программируемых флагов, определяющие режимы работы счетчика.

Код параметра – 09h. Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа содержит 2 байта позиционного кода. Формат старшего байта приведен на рисунке 2.33.

7	6	5	4	3	2	1	0
		Режим светодиодного индикатора: 0 – A+; 1 – R+; 2 – A-; 3 – R-	Флаг запрета автоматического перехода на летнее/зимнее время: 0 – нет; 1 – да			Режим телеметрии: 0 – осн 1 – пов	Флаг «горячего перезапуска»: 0 – не установлен; 1 – установлен

Рисунок 2.33 – Формат старшего байта

Пример: Прочитать установленные программируемые флаги из счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 09 (CRC).

Ответ: 80 84 21 (CRC), где:

- «84» – младший байт флагов – 10000100;
- «21» – старший байт флагов – 00100001. Его расшифровка:
светодиодный индикатор отображает активную обратную энергию;
переход на летнее/зимнее время – разрешен;
режим телеметрии – основной;
установлен флаг «горячего перезапуска».

2.5.29 Чтение байт состояния

Команда предназначена для чтения слова состояния счетчика.

Код параметра – 0Ah. Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 6 байт. Информация в слове состояния содержится в позиционном коде и, в основном, определяет наличие аппаратных или логических

внутренних ошибок счетчика. Структура слова состояния счетчиков приведена в Приложении А.

Пример: Прочитать слово состояния счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 0A (CRC).

Ответ: 80 00 00 00 00 04 00 (CRC), где:

– «04» – ошибка «Е-03» – «нарушено функционирование UART1».

2.5.30 Чтение местоположения прибора

Команда предназначена для чтения местоположения счетчика.

Код параметра – [0Bh](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 4 двоичных байт.

Пример: Прочитать местоположение счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 0B (CRC).

Ответ: 80 80 82 73 66 (CRC), где:

– «80 82 73 66» – местоположение прибора, при интерпретации в ASCII – коде имеет значение PRIB.

2.5.31 Чтение расписания утренних и вечерних максимумов мощности

Команда предназначена для чтения расписания утренних и вечерних максимумов мощности.

Код параметра – [0Ch](#). Поле параметров – номер месяца.

Запрос на чтение расписания утренних и вечерних максимумов мощности будет иметь формат, показанный на рисунке 2.34.

Сетевой адрес	8h	Ch	Номер месяца	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.34 – Запрос на чтение расписания утренних и вечерних максимумов мощности

Поле данных ответа состоит из 8 байт, формат которых приведен на рисунке 2.35.

Утренние максимумы				Вечерние максимумы			
Начало интервала		Окончание интервала		Начало интервала		Окончание интервала	
Минуты	Часы	Минуты	Часы	Минуты	Часы	Минуты	Часы

Рисунок 2.35 – Поле данных ответа

Пример: Прочитать расписание утренних и вечерних максимумов мощности за февраль для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 0C 02 (CRC).

Ответ: 80 00 09 00 11 00 18 00 20 (CRC), где:

– «00 09 00 11» – утренние максимумы:

- начало – 9:00;
- окончание – 11:00.

– «00 18 00 20» – вечерние максимумы:

- начало – 18:00;
- окончание – 20:00.

2.5.32 Чтение значений утренних и вечерних максимумов мощности

Команда предназначена для чтения значений утренних и вечерних максимумов мощности.

Код параметра – [0Dh](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 16 байт.

Запрос на чтение значений утренних и вечерних максимумов мощности имеет формат в соответствии с рисунком 2.36.

Сетевой адрес	8h	Dh	Номер месяца	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.36 – Запрос на чтение значений утренних и вечерних максимумов мощности

Поле данных ответа состоит из 16 байт, формат которых приведен на рисунке 2.37.

A+		A-		R+		R-	
утро	вечер	утро	вечер	утро	вечер	утро	вечер

Рисунок 2.37 – Поле данных ответа

Значения считанных максимумов мощностей интерпретируются следующим образом:

$$P, Q(\text{кВт}, \text{квар}) = \frac{(P+, P-, Q+, Q-) * 60/T}{2 * A}, \text{ где:}$$

T – длительность периода интегрирования;

A – постоянная счетчика;

P+ – мощность активная прямая;

P- – мощность активная обратная;

Q+ – мощность реактивная прямая;

Q- – мощность реактивная обратная.

Пример: Прочитать значения утренних и вечерних максимумов мощности за январь для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 0D 01 (CRC).

Ответ: 80 E8 04 00 00 FF FF FF FF 0C 05 00 00 23 0F 00 00 (CRC), где:

– «E8 04» – максимум P+ утром;

– «00 00» – максимум P+ вечером;

– «FF FF» – максимум P- утром;

– «FF FF» – максимум P- вечером;

– «0C 05» – максимум Q+ утром;

– «00 00» – максимум Q+ вечером;

– «23 0F» – максимум Q- утром;

– «00 00» – максимум Q- вечером.

При A = 500 имп. (кВт·ч), T = 60 мин:

P₊ (утро) = 04E8h = 1256, Вт;

Q₊ (утро) = 050Ch = 1292, вар;

Q₋ (утро) = 0F23h = 3875, вар.

2.5.33 Чтение вспомогательных параметров

2.5.33.1 Назначение команды

Команда предназначена для чтения вспомогательных параметров: мгновенной активной, реактивной, полной мощности, фазного и линейного напряжения, тока, коэффициента мощности, частоты, угла между фазными напряжениями, коэффициента искажения синусоидальности фазных напряжений, температуры внутри корпуса прибора, а также даты и времени фиксации, зафиксированной энергии.

Коды параметров – [11h](#), [14h](#), [16h](#). Поле параметров – поле BWRI.

Запрос на чтение вспомогательных параметров показан рисунке 2.38.

Сетевой адрес	8h	11h (14h, 16h)	BWRI	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.38 – Запрос на чтение вспомогательных параметров

Поле параметров – поле BWRI имеет формат, представленный на рисунке 2.39.

7	6	5	4	3	2	1	0
Номер вспомогательного параметра				Номер мощности		Номер фазы	
0 – мощность				0 – P; 1 – Q; 2 – S		0 – по сумме фаз; 1 – по фазе 1; 2 – по фазе 2; 3 – по фазе 3	
1 – фазное напряжение				1 – по фазе 1; 2 – по фазе 2; 3 – по фазе 3			
2 – ток				1 – по фазе 1; 2 – по фазе 2; 3 – по фазе 3			
3 – коэффициент мощности				0 – по сумме фаз; 1 – по фазе 1; 2 – по фазе 2; 3 – по фазе 3			
4 – частота сети				Не используется			
5 – угол между фазными напряжениями				1 – угол между фазными напряжениями 1 и 2 фаз; 2 – угол между фазными напряжениями 1 и 3 фаз; 3 – угол между фазными напряжениями 2 и 3 фаз			
6 – коэффициент искажения синусоидальности фазных напряжений				1 – по фазе 1; 2 – по фазе 2; 3 – по фазе 3			
7 – температура внутри корпуса прибора				Не используется			
8 – линейное напряжение				1 – между фазами 1 и 2; 2 – между фазами 2 и 3; 3 – между фазами 1 и 3			
A – ускоренный режим чтения				Не используется, должно быть равно 0			
E – дата и время фиксации				Не используется			
F – зафиксированная энергия				0 – по сумме тарифов; 1 – по тарифу 1; 2 – по тарифу 2; 3 – по тарифу 3; 4 – по тарифу 4			
20 – небаланс в фазе и нуле для однофазных счетчиков							

Рисунок 2.39 – Поле BWRI

Значения считанных вспомогательных параметров интерпретируются следующим образом:

$$U(B) = \frac{Nu}{100} ; \quad I(A) = \frac{Ni}{1000} ; \quad P, Q, S(Вт, вар, ВА) = \frac{N_{P,q,s}}{100} ; \quad \cos \varphi = \frac{N_{\varphi}}{1000} ; \quad F(\tilde{A}) = \frac{N_f}{100} ;$$

$$FU(\text{град}) = \frac{N_{fU}}{100} ; \quad cF(\%) = \frac{N_{cF}}{100} ; \quad T(\text{град}) = N_{cT}(\text{с учетом знака}), \text{ где:}$$

$N_u, N_i, N_p, q, s, N_{\varphi}, N_f, N_{fU}, N_{cF}, N_{cT}$ – код ответа с отмаскированными битами направления соответственно для фазного и линейного напряжения, тока, активной,

Запрос: 80 08 14 08 (CRC).

Ответ: 80 00 40 E7 29 00 40 E7 29 00 00 00 00 00 00 00 00 (CRC), где:

- «00 40 E7 29» – значение мгновенной полной мощности по сумме фаз;
- «00 40 E7 29» – значение мгновенной полной мощности по 1-ой фазе;
- «00 00 00 00» – значение мгновенной полной мощности по 2-ой фазе;
- «00 00 00 00» – значение мгновенной полной мощности по 3-ей фазе.

Значение полной мощности по сумме фаз:

• значение 1-го байта = 40h = 01000000b:

- направление активной мощности – прямое;
- направление реактивной мощности – обратное.

$N = 0029E7h = 10727d$, $S = 10727/100 = 107,27$ Вт.

$N_1 = 0029E7h = 10727d$, $S_1 = 10727/100 = 107,27$ Вт.

2.5.33.3 Ответ прибора на запрос чтения фазного и линейного напряжения, тока и углов между фазными напряжениями

Формат ответа прибора на чтение данных параметров для запроса [11h](#) представлен на рисунке 2.44.

Сетевой адрес				CRC
1 байт	1-й байт данных	3-й байт данных	2-й байт данных	2 байта

Рисунок 2.44 – Ответ на запрос чтения параметров для запроса «11h»

Формат ответа прибора в случае выполнения запросов [14h](#) и [16h](#) представлен на рисунке 2.45.

Сетевой адрес	Фаза 1	Фаза 2	Фаза 3	CRC
1 байт	три байта	три байта	три байта	2 байта

Рисунок 2.45 – Ответ на запрос чтения параметров для запросов «14h» и «16h»

В этом случае формат ответа для значений параметров в каждой фазе – такой же, как и для запроса [11h](#).

Пример: Прочитать напряжения в 1-ой фазе для счетчика с сетевым адресом 128 (используем запрос с номером [14h](#)).

Запрос: 80 08 11 11 (CRC).

Ответ: 80 00 5B 56 (CRC), где:

- «00 5B 56» – значение напряжения в 1-ой фазе.

$N = 00565Bh = 22423d$, $U = 22423/100 = 224,43$ В.

2.5.33.4 Ответ прибора на запрос чтения коэффициентов мощности

Формат ответа прибора на чтение коэффициентов мощности для запроса [11h](#) представлен на рисунке 2.44.

Формат ответа прибора на чтение коэффициентов мощности для запросов [14h](#) и [16h](#) представлен на рисунке 2.46.

Сетевой адрес	Сумма	1 фаза	2 фаза	3 фаза	CRC
один байт	три байта	три байта	три байта	три байта	2 байта

Рисунок 2.46 – Ответ прибора на чтение коэффициентов мощности для запросов «14h» и «16h»

В этом случае формат значений коэффициентов мощности по сумме фаз и каждой фазе имеет вид, представленный на рисунке .42.

Пример: Прочитать коэффициенты мощности по сумме фаз для счетчика с сетевым адресом 128 (используем запрос с номером [14h](#)).

Запрос: 80 08 14 30 (CRC).

Ответ: 80 40 2D 02 40 2D 02 00 00 00 00 00 00 00 00 00 (CRC), где:

- «40 2D 02» – значение коэффициента мощности по сумме фаз;
- «40 2D 02» – значение коэффициента мощности по 1-ой фазе;
- «00 00 00» – значение коэффициента мощности по 2-ой фазе;
- «00 00 00» – значение коэффициента мощности по 3-ей фазе.

Значение коэффициента мощности по сумме фаз:

- Значение 1-го байта = 40 = 01000000b;
- направление активной мощности – прямое;
- направление реактивной мощности – обратное.

$$N = 22Dh = 557d, \cos \varphi = 557/1000 = 0,557$$

2.5.33.5 Ответ прибора на запрос чтения частоты (запрос 11h, 14h, 16h)

Формат ответа прибора на чтение частоты для запросов [11h](#), [14h](#), [16h](#) одинаков и приведен на рисунке 2.47.

Сетевой адрес				CRC
1 байт	1-й байт данных	3-й байт данных	2-й байт данных	2 байта

Рисунок 2.47 – Формат ответа на чтение частоты

Пример: Прочитать частоту сети для счетчика с сетевым адресом 128 (используем запрос с номером 11h).

Запрос: 80 08 11 40 (CRC).

Ответ: 80 00 87 13 (CRC), где:

– «00 87 13» – значение частоты сети:

$$N = 001387h = 4999d;$$

$$f = 4999/100 = 49,99\text{Гц}.$$

2.5.33.6 Ответ прибора на запрос чтения коэффициентов искажения синусоидальности фазных напряжений

Формат ответа прибора на запрос чтения коэффициента искажения синусоидальности фазных напряжений для запроса [11h](#) и температуры для запроса [11h](#) и [16h](#) представлен на рисунке 2.48.

Сетевой адрес	№ фазы	CRC
1 байт	2 байта	2 байта

Рисунок 2.48 – Ответ на запрос чтения коэффициента искажения синусоидальности фазных напряжений для запроса «11h»

Формат ответа прибора на запрос чтения коэффициента искажения синусоидальности фазных напряжений для запроса [16h](#) приведен на рисунке 2.49.

Сетевой адрес	1 фаза	2 фаза	3 фаза	CRC
1 байт	два байта	два байта	два байта	2 байта

Рисунок 2.49 – Ответ на запрос чтения коэффициента искажения синусоидальности фазных напряжений для запроса «16h»

Пример: Прочитать коэффициенты искажения синусоидальности фазных напряжений по фазе 1 для счетчика с сетевым адресом 128 (используем запрос с номером 11h).

Запрос: 80 08 11 61 (CRC).

Ответ: 80 C9 00 (CRC), где:

– «C9 00» – коэффициент синусоидальности фазных напряжений по фазе 1.

$$N = 00C9h = 201d, cF = 201/100 = 0,201$$

Пример: Прочитать температуру внутри корпуса для счетчика с сетевым адресом 128 (используем запрос с номером 11h).

Запрос: 80 08 11 70 (CRC).

Ответ: 80 00 18 (CRC), где:

– «00 18» – температура внутри корпуса.

$N = 0018h = 24d$, $T = 24\text{ }^{\circ}\text{C}$.

2.5.33.7 Ответ прибора на запрос чтения даты и времени фиксации

Поле данных ответа содержит 8 байт 2/10-го кода в последовательности: секунды, минуты, часы, день недели, число, месяц, год, признак зима/лето (зима=1, лето=0).

Пример: Прочитать дату и время фиксации счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 14 E0 (CRC).

Ответ: 80 20 55 11 01 21 01 08 01 (CRC), где:

– «20 55 11» – 11:55:20;

– «01» – понедельник;

– «21 01 08» – 21 января 2008 года;

– «01» – зима.

2.5.33.8 Ответ прибора на запрос чтения количества зафиксированной энергии

Формат поля данных ответа соответствует описанному в п. 2.5.17 «Запросы на чтение массивов регистров накопленной энергии».

Пример: Запрос чтения количества зафиксированной энергии по сумме тарифов для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 14 F0 (CRC).

Ответ: 80 00 00 2C 36 FF FF FF FF 00 00 2F 07 00 00 00 00 (CRC), где:

– «00 00 2C 36» – энергия активная прямая (A+);

– «FF FF FF» – энергия активная обратная (A-);

– «00 00 2F 07» – энергия реактивная прямая (R+);

– «00 00 00 00» – энергия реактивная обратная (R-).

$NA+ = 362Ch = 13868d$, $EA+ = 13868\text{ Вт}\cdot\text{ч}$

$NR+ = 072Fh = 1839d$, $ER+ = 1839\text{ вар}\cdot\text{ч}$

2.5.34 Чтение варианта исполнения (устаревшее)

Команда предназначена для чтения слова состояния счетчика.

Код параметра – 12h. Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 6 или 8 двоичных байт, формат которых приведен на рисунке 2.50.

№ бай- та от- вета	7	6	5	4	3	2	1	0
1-й	CI A – класс точности по активной энергии: 0 – 0,2S; 1 – 0,5S; 2 – 1,0; 3 – 2,0		CI R – класс точности по реактивной энергии: 0 – 0,2; 1 – 0,5; 2 – 1,0; 3 – 2,0		Un – номинальное напряжение: 0 – 57,7 В; 1 – 230 В		In – номинальный ток: 0 – 5 А; 1 – 1 А; 2 – 10 А	
2-й	Число на- правле- ний: 0 – 2; 1 – 1	Темпера- турный диапазон: 0 – -20°C; 1 – -40°C	Учет про- филя средних мощно- стей: 0 – нет; 1 – да	Число фаз: 0 – 3; 1 – 1	Постоянная счетчика: 0 – 5000 имп/кВт·ч; 1 – 25000 имп/кВт·ч; 2 – 1250 имп/кВт·ч; 3 – 500 имп/кВт·ч; 4 – 1000 имп/кВт·ч; 5 – 250 имп/кВт·ч			
3-й	Суммиро- вание фаз: 0 – с уче- том знака; 1 – по мо- дулю	Тарифика- тор: 0 – внеш- ний; 1 – внут- ренний	Тип счетчика: 0 – AR; 1 – A		№ варианта исполнения (см. рисунок 2.50)			

№ бай- та от- вета	7	6	5	4	3	2	1	0
4-й	Па- мять №3: 0 – 65,5х8; 1 – 131х8	Модем PLC-I: 0 – нет; 1 – есть	Модем GSM: 0 – нет; 1 – есть	Оптопорт: 0 – нет; 1 – есть	Интерфейс: 0 – CAN; 1 – RS485; 2 – резерв; 3 – нет		Внешнее питание: 0 – нет; 1 – есть	Эл. плом- ба верх- ней крыш- ки: 0 – нет; 1 – есть
5-й	Флаг на- личия встроен- ного реле: 0 – нет; 1 – есть	Флаг на- личия подсветки ЖКИ: 0 – нет; 1 – есть	Флаг по- тарифного учета мак- симумов мощности: 0 – нет; 1 – есть	Флаг на- личия эл. пломбы защитной крышки: 0 – нет; 1 – есть	Интер- фейс 2: 0 – нет; 1 – да	Встроен- ное пита- ние ин- терфей- са 1: 0 – нет; 1 – да	Контроль ПКЭ: 0 – нет; 1 – да	Пофазный учет энер- гии А+: 0 – нет; 1 – да
6-й	Флаг из- мерения тока в ну- ле: 0 – нет; 1 – да	Флаг рас- ширенного перечня массивов: 0 – нет; 1 – да	Флаг про- токола IEC 61107: 0 – нет; 1 – да	Модем PLC2: 0 – нет; 1 – м есть	Флаг на- личия профи- ля 2: 0 – нет; 1 – есть	Флаг на- личия эл. пломбы модульно- го отсека: 0 – нет; 1 – есть	Флаг пе- реклуче- ния тари- фов внешним напряже- нием: 0 – нет; 1 – да	Реле управле- ния внеш- ними уст- ройствами отключе- ния на- грузки: 0 – нет; 1 – есть
7-й	Постоянная имп. и оптических выходов: 0 – не исп.; 1 – 5000 имп/кВт·ч; 2 – 25000 имп/кВт·ч; 3 – 1250 имп/кВт·ч; 4 – 500 имп/кВт·ч; 5 – 1000 имп/кВт·ч; 6 – 250 имп/кВт·ч; 7...15 не исп.				Флаг из- мерения провалов и перена- пряжений: 0 – нет; 1 – да	Флаг та- рифного учета R1 – R4: 0 – нет; 1 – да	Флаг КПК: 0 – нет; 1 – да	Флаг мас- сива про- филей: 0 – нет; 1 – да
8-й	РЕЗЕРВ							

Рисунок 2.50 – Чтение варианта исполнения (устаревшее)

Примечание – 7-й и 8-й байты в ответе на запрос с параметром 12h не присутствуют. Рекомендуется использовать запрос 01h с дополнением 00h.

Порядковый номер варианта исполнения представлен на рисунке 2.51

№ варианта исполнения	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Максимальный ток, А	Постоянная счетчи- ка, имп/кВт·ч
1	57,7	(1) 5	10	5000
2	230	5	60	500
3	230	5	100	250
4	230	(1) 5	10	1000

Рисунок 2.51 – Порядковый номер варианта исполнения и его характеристики

Пример: Прочитать вариант исполнения счетчика с сетевым адресом 66.

Запрос: 42 08 12 (CRC).

Ответ: 42 B4¹ E3² C2³ 97⁴ DF⁵ 58⁶ (CRC), где:

– «B4¹» – 10110100;

– C1 A = 1,0 %, C1 R = 2,0 %;

– U_n = 230В, I_n = 5А.

– «E3²» – 11100011;

число направлений – 1;
 температурный диапазон – -40°C;
 учет профиля средних мощностей – да;
 число фаз – 3;
 постоянная счетчика – 500 имп/кВт·ч.
 – «C2³» – 11000010:
 суммирование фаз – по модулю;
 тарификатор – внутренний;
 тип счетчика – AR (измерение активной и реактивной энергии);
 № варианта исполнения – 2.

– «97⁴» – 10010111:

память №3 – 131x8;

модем PLC-I – нет;

модем GSM – нет;

оптопорт – да;

интерфейс – RS485;

внешнее питание – да;

эл. пломба верхней крышки – да.

– «DF⁵» – 11011111:

встроенное реле – да;

подсветка ЖКИ – да;

потарифный учет максимумов мощности – нет;

наличие эл. пломбы защитной крышки – да;

интерфейс 2 – да;

встроенное питание интерфейса 1 – да;

контроль ПКЭ – да;

пофазный учет энергии А+ – да.

– «58⁶» – 01011000:

измерение тока в нуле – нет;

наличие расширенного перечня массивов – да;

наличие протокола IEC 61107 – нет;

наличие модема PLCII – да;

наличие второго профиля мощности – да;

наличие эл. пломбы модульного отсека – нет;

переключение тарифов внешним напряжением – нет; наличие реле внешнего управления – нет.

2.5.35 Чтение параметров последней записи основного (дополнительного) массива средних мощностей

Команда предназначена для чтения параметров последней записи средних мощностей.

Код параметра – [13h](#) ([15h](#)).

Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 9 двоичных байт, формат которого приведен на рисунке 2.52.

Сетевой адрес 1 байт	Старший байт адреса последней записи	Младший байт адреса последней записи	Байт состояния записи	Часы 1 байт	Минуты 1 байт	Число, 1 байт	Месяц 1 байт	Год 1 байт	Длительность периода интегрирования 1 байт	CRC 2 байта
-------------------------	--------------------------------------	--------------------------------------	-----------------------	----------------	------------------	------------------	-----------------	---------------	---	----------------

Рисунок 2.52 – Ответ при чтении параметров последней записи средних мощностей

Здесь байт состояния записи средних мощностей имеет формат, приведенный на рисунке 2.53.

7	6	5	4	3	2	1	0
	Признак действующего тарифа: 0h – тариф 1; 1h – тариф 2; 2h – тариф 3; 3h – тариф 4		Признак профиля: 0 – основной; 1 – дополнительный	Признак сезонного времени: 0 – лето; 1 – зима	Флаг выполнения инициализации памяти: 0 – нет; 1 – да	Флаг неполного среза: 0 – нет; 1 – да	Флаг переполнения массива срезов: 0 – нет; 1 – да

Рисунок 2.53 – Формат байта состояния записи средних мощностей

Пример: Прочитать параметры последней записи средних мощностей для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 13 (CRC).

Ответ: 80 00 01 0A 09 00 04 03 08 1E (CRC), где:

– «00 01» – адрес последней записи: 0x0010h;

– «0A» – 00001010 – байт состояния:

признак действующего тарифа – тариф 1;

признак профиля – основной;

признак сезонного времени – зима;

флаг выполнения инициализации памяти – нет;

флаг неполного среза – да;

флаг переполнения массива срезов – нет.

– «09 00 04 03 08» – время 09:00, 4 марта 2008 года.

– «1E» – длительность периода интегрирования 30 минут.

2.5.36 Чтение байта состояния тарификатора

Команда предназначена для чтения байта состояния тарификатора.

Код параметра – [17h](#).

Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из двух двоичных байт, причем первый байт всегда нулевой. Формат второго байта приведен на рисунке 2.54.

7	6	5	4	3	2	1	0
0	0	0	0	Текущий тариф: 0 – тариф 1; 1 – тариф 2, и т.д.			Режим: 0 – многотарифный режим; 1 – одностарифный

Рисунок 2.54 – Второй байт в ответе при чтении байта состояния тарификатора

Пример: Прочитать параметры состояния тарификатора счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 17 (CRC).

Ответ: 80 00 00 (CRC), где:

- «00» – первый байт – всегда нулевой;
 - «00» – второй байт – 00000000:
- текущий тариф «тариф 1»;*
режим «многотарифный».

При чтении типа тарифного расписания (Меркурий/СПОДЭС) поле данных ответа состоит из двух двоичных байт, причем первый байт всегда нулевой. Второй байт содержит информацию о типе тарифного расписания в формате: «0» Меркурий, «1» СПОДЭС.

Пример: Прочитать тип тарифного расписания счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 17 00 (CRC).

Ответ: 80 00 00 (CRC), где:

- «00» – первый байт – всегда нулевой;
- «00» – второй байт – протокол Меркурий.

2.5.37 Чтение слова состояния управления нагрузкой

Команда предназначена для чтения слова состояния управления нагрузкой.

Код параметра – [18h](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 2 двоичных байт, формат поля данных ответа представлен на рисунке 2.55.

7	6	5	4	3	2	1	0
Режим управления нагрузкой при контроле превышения лимита энергии по тарифу 4: 0 – вкл; 1 – выкл	Режим управления нагрузкой при контроле превышения лимита энергии по тарифу 3: 0 – вкл; 1 – выкл	Режим управления нагрузкой при контроле превышения лимита энергии по тарифу 2: 0 – вкл; 1 – выкл	Режим управления нагрузкой при контроле превышения лимита энергии по тарифу 1: 0 – м вкл; 1 – выкл	Режим управления нагрузкой при управлении по интерфейсу: 0 – вкл; 1 – выкл	Контроль превышения лимита энергии: 0 – запрещен 1 – разрешен	Контроль превышения лимита мощности: 0 – запрещен 1 – разрешен	Режим импульсного выхода (конт.21-26): 0 – телеметрия; 1 – упр. нагрузкой
F	E	D	C	B	A	9	8
0	Разрешение включения нагрузки: 0 – разрешено 1 – запрещено	0	0	0	0	Текущий режим управления нагрузкой: 0 – вкл; 1 – выкл	0

Рисунок 2.55 – Ответ для чтения слова состояния управления нагрузкой

Пример: Прочитать слово состояния управления нагрузкой для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 18 (CRC).

Ответ: 80 09 02 (CRC), где:

– «09» – 0⁷ 0⁶ 0⁵ 0⁴ 1³ 0² 0¹ 1⁰:

«0⁷» – режим управления нагрузкой при контроле превышения энергии по тарифу 4 – вкл;

«0⁶» – режим управления нагрузкой при контроле превышения энергии по тарифу 3 – вкл;

«0⁵» – режим управления нагрузкой при контроле превышения энергии по тарифу 2 – вкл;

«0⁴» – режим управления нагрузкой при контроле превышения энергии по тарифу 1 – вкл;

«1³» – режим управления нагрузкой при управлении по интерфейсу – выкл;

« O^2 » – контроль превышения лимита энергии – запрещен;
 « O^1 » – контроль превышения лимита мощности – запрещен;
 « 1^0 » – режим импульсного выхода (контакты 21-26) – управление нагрузкой.
 « $O2$ » – $O^F O^E O^D O^C O^B O^A 1^9 O^8$:
 « O^E » – включение нагрузки – разрешено;
 « 1^9 » – текущий режим управления нагрузкой – выкл.

2.5.38 Чтение лимита мощности

Команда предназначена для чтения лимита мощности.

Код параметра – [19h](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 3 двоичных байт, формат которых соответствует представленному в п. 2.5.33.

Разрешающая способность регистров хранения лимита мощности соответствует 0,01 Вт (ВАр), поэтому для получения естественного значения лимита мощности необходимо значение, сохраненное в регистрах, разделить на 100.

Пример: Прочитать значение лимита мощности для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 19 (CRC).

Ответ: 80 00 14 00 (CRC), где:

– «00 14 00» – значение лимита мощности.

$N = 0014h = 20d$, $S = 20/100 = 0,2$ Вт.

2.5.39 Чтение лимита энергии по тарифу

Команда предназначена для чтения лимита энергии по каждому из тарифов.

Код параметра – [1Ah](#).

Поле параметров – номер тарифа, по которому контролируется энергия.

Таким образом, запрос на чтение лимита энергии будет иметь формат, представленный на рисунке 2.56.

Сетевой адрес	8h	1Ah	Тариф (1...4)	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 байта

Рисунок 2.56 – Запрос на чтение лимита энергии

Поле данных ответа состоит из 4 двоичных байт, формат которых описан в п. 2.5.17.

Разрешающая способность регистров хранения лимита энергии соответствует 1Вт·ч (ВАр·ч), поэтому естественное значение лимита энергии соответствует внутреннему представлению.

Пример: Прочитать значение лимита энергии по тарифу 2 для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 1A 02 (CRC).

Ответ: 80 00 00 14 00 (CRC), где:

– «00 00 14 00» – значение лимита энергии по тарифу 2.

$N = 0014h = 20d$, $E = 20$ Вт·ч.

2.5.40 Чтение параметров индикации счетчика (по индицируемым тарифам)

Команда предназначена для чтения параметров индикации счетчика по индицируемым тарифам.

Код параметра – [1Bh](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 8 позиционных байт, формат которых приведен в п. 2.3.4 на рисунке 2.5.

Пример: Прочитать параметры индикации счетчика с адресом 128 по индицируемым тарифам.

Запрос: 80 08 1B (CRC).

Ответ: 80 1F⁰ 00 1F² 00 1F⁴ 00 1F⁶ 00 (CRC), где:

- «1F⁰» – индикация активной энергии в автоматическом режиме по тарифам 1 – 4 и по сумме тарифов;
- «1F²» – индикация реактивной энергии в автоматическом режиме по тарифам 1 – 4 и по сумме тарифов;
- «1F⁴» – индикация активной энергии в ручном режиме по тарифам 1 – 4 и по сумме тарифов;
- «1F⁶» – индикация реактивной энергии в ручном режиме по тарифам 1 – 4 и по сумме тарифов.

2.5.41 Чтение параметров индикации счетчика (по периодам индикации)

Команда предназначена для чтения параметров индикации счетчика по периодам индикации.

Код параметра – [1Ch](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 4 двоичных байт, формат которых приведен в п. 2.3.5.

Пример: Прочитать параметры индикации счетчика с адресом 128 по периодам индикации.

Запрос: 80 08 1C (CRC).

Ответ: 80 C1 2D 0F 1E (CRC), где:

– «C1» – 11000001:

установлены флаг индикации в режиме питания от батареи и флаг индикации только при нажатии кнопки;

длительность периода индикации – 1 с.

– «2D» – длительность индикации текущего тарифа – 45 с;

– «0F» – длительность индикации нетекущего тарифа – 15 с;

– «1E» – длительность тайм-аута при возврате в автоматический режим – 30 с.

2.5.42 Чтение множителя тайм-аута основного интерфейса

Команда предназначена для чтения множителя тайм-аута основного интерфейса.

Код параметра – [1Dh](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 2 двоичных байта, причем первый байт всегда равен 0.

Пример: Прочитать множитель тайм-аута основного интерфейса для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 1D (CRC).

Ответ: 80 00 01 (CRC), где:

– «00 01» множитель тайм-аута основного интерфейса = 1.

2.5.43 Чтение параметров режима учета технических потерь

Команда предназначена для чтения параметров режима учета технических потерь.

Код параметра – [1Eh](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 2 позиционных байт, формат которых представлен в п. 2.3.38 на рисунке 2.16.

Пример: Прочитать параметры режима учета технических потерь для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 1E (CRC).

Ответ: 80 C0 3F (CRC), где:

– «C0 3F» – 00111111 11000000 – слово технических потерь. Установлены следующие разрешающие флаги:

запрещение учета активных и реактивных потерь в линии передач, в магнитопроводе, в обмотках.

направление учета реактивных и активных потерь в линии передач, в магнитопроводе, в обмотках производится вычитанием.

2.5.44 Чтение мощностей технических потерь

Команда предназначена для чтения мощностей технических потерь.

Код параметра – [1Fh](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 12 байт, формат которых представлен на рисунке 2.57.

В	А	9	8	7	6
Мл. байт мощности активных потерь в обмотках трансформатора	Ст. байт мощности активных потерь в обмотках трансформатора	Мл. байт мощности активных потерь в магнитопроводе	Ст. байт мощности активных потерь в магнитопроводе	Мл. байт мощности активных потерь в линии передач	Ст. байт мощности активных потерь в линии передач
5	4	3	2	1	0
Мл. байт мощности реактивных потерь в обмотках трансформатора	Старший байт мощности реактивных потерь в обмотках трансформатора	Мл. байт мощности реактивных потерь в магнитопроводе	Ст. байт мощности реактивных потерь в магнитопроводе	Мл. байт мощности реактивных потерь в линии передач	Ст. байт мощности реактивных потерь в линии передач

Рисунок 2.57 – Ответ для чтения мощностей технических потерь

Разрешающая способность регистров хранения мощностей технических потерь – 1Вт (ВАр), поэтому естественные значения мощностей технических потерь соответствует их внутреннему представлению.

Пример: Прочитать мощности технических потерь для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 1F(CRC).

Ответ: 80 88 13¹ 88 13² 88 13³ 88 13⁴ 88 13⁵ 88 13⁶ (CRC), где:

- «88 13¹» – мощность активных потерь в обмотках трансформатора;
- «88 13²» – мощность активных потерь в магнитопроводе;
- «88 13³» – мощность активных потерь в линии передач;
- «88 13⁴» – мощность реактивных потерь в обмотках трансформатора;
- «88 13⁵» – мощность реактивных потерь в магнитопроводе;
- «88 13⁶» – мощность активных потерь в линии передач.

$N = 1388h = 5000d$, $S = 5000 \text{ Вт}$.

Все поля содержат одинаковые значения мощности, во внутреннем представлении это 1388h, что составляет 5000 Вт.

2.5.45 Чтение допустимых значений

Команда предназначена для чтения допустимых значений ПКЭ.

Код параметра – [20h](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 16 байт, формат которых представлен на рисунке 2.58.

Ф	Е	Д	С	В	А	9	8
Мл. байт мини- мального предель- но допус- тимого значения напряже- ния	Ст. байт мини- мального предель- но допус- тимого значения напряже- ния	Мл. байт мини- мального нормаль- но допус- тимого значения напряже- ния	Ст. байт мини- мального нормаль- но допус- тимого значения напряже- ния	Мл. байт макси- мального нормаль- но допус- тимого значения напряже- ния	Ст. байт макси- мального нормаль- но допус- тимого значения напряже- ния	Мл. байт макси- мального предель- но допус- тимого значения напряже- ния	Ст. байт макси- мального предель- но допус- тимого значения напряже- ния
7	6	5	4	3	2	1	0
Мл. байт мини- мального предель- но допус- тимого значения частоты	Ст. байт мини- мального предель- но допус- тимого значения частоты	Мл. байт мини- мального нормаль- но допус- тимого значения частоты	Ст. байт мини- мального нормаль- но допус- тимого значения частоты	Мл. байт макси- мального нормаль- но допус- тимого значения частоты	Ст. байт макси- мального нормаль- но допус- тимого значения частоты	Мл. байт макси- мального предель- но допус- тимого значения частоты	Ст. байт макси- мального предель- но допус- тимого значения частоты

Рисунок 2.58 – Ответ для чтения допустимых значений ПКЭ

Пример: Прочитать допустимые значения ПКЭ для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 20 (CRC).

Ответ: 80 50 46 A4 51 3C 5A A8 61 56 13 74 13 9C 13 BA 13 (CRC), где:

- «50 46» – мин. предельно допустимое значение напряжения – 180 В;
- «A4 51» – мин. нормально допустимое значение напряжения – 209 В;
- «3C 5A» – макс. нормально допустимое значение напряжения – 231 В;
- «A8 61» – макс. предельно допустимое значение напряжения – 250 В;
- «56 13» – мин. предельно допустимое значение частоты – 49,5 Гц;
- «74 13» – мин. нормально допустимое значение частоты – 49,8 В;
- «9C 13» – макс. нормально допустимое значение частоты – 50,2 В;
- «BA 13» – макс. предельно допустимое значение частоты – 50,5 В.

$$N_u = 4650h = 18000d, U = 18000/100 = 180 \text{ В};$$

$$N_u = 51A4h = 20900d, U = 20900/100 = 209 \text{ В};$$

$$N_u = 5A3Ch = 2300d, U = 23000/100 = 231 \text{ В};$$

$$N_u = 61A8h = 25000d, U = 25000/100 = 250 \text{ В}.$$

$$N_f = 1356h = 4950d, f = 4950/100 = 49,5 \text{ Гц}.$$

$$N_f = 1374h = 4980d, f = 4980/100 = 49,8 \text{ Гц}.$$

$$N_f = 139Ch = 5020d, f = 5020/100 = 50,2 \text{ Гц}.$$

$$N_f = 13BAh = 5050d, f = 5050/100 = 50,5 \text{ Гц}.$$

2.5.46 Чтение значений времен усреднения

Команда предназначена для чтения значений времен усреднения.

Код параметра – [21h](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из 2 двоичных байта в последовательности:

- 1-й байт – время усреднения напряжения;
- 2-й байт – время усреднения частоты.

В байте ответа о времени усреднения напряжения дополнительно необходимо анализировать значение старшего бита. Если его значение равно 1 – время усреднения напряжения равно 10 мин.

Пример: Прочитать значения времен усреднения для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 21 (CRC).

Ответ: 80 14¹ 14² (CRC), где:

- «14¹» – время усреднения напряжения – 20 с;
- «14²» – время усреднения частоты – 20 с.

2.5.47 Чтение тарифного расписания

Команда предназначена для чтения половины записи суточного тарифного расписания.

Код параметра – [22h](#).

Поле параметров: 2 байта маски номера месяца и номера половины записи MMSKH, 1 байт маски дней недели и праздников WDPM (см. рисунок 2.12).

Поле данных ответа состоит из 16 байт расписания половины суточной записи TRECORDH (см. рисунок 2.12).

Примечание – Должен быть установлен только один бит в маске месяцев и только один бит в маске дней месяца и праздников.

Пример: Прочитать первую половину тарифного расписания за вторник октября для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 22 02 00 02 (CRC).

Ответ: 80 00 40 00 27 00 69 00 2B 00 72 00 34 00 56 00 38 (CRC), где:

– «00» – 00 минут;

– «40» – 00 часов тариф 2.

2.5.48 Чтение расписания праздничных дней месяца

Команда предназначена для чтения расписания праздничных дней заданного месяца.

Код параметра – [23h](#).

Поле параметров: 1 байта номера месяца MONTH как показано на рисунке 2.14.

Поле данных ответа состоит из 4 байт маски праздников в месяце MHLД в соответствии с рисунком 2.14.

Пример: Прочитать расписания праздничных дней за ноябрь для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 23 0B (CRC).

Ответ: 80 08 00 00 00 (CRC), где:

– «08» – 4 ноября.

2.5.49 Чтение состояния длительных операций

Команда предназначена для чтения регистра состояния длительных операций.

Код параметра – [24h](#). Поле параметров отсутствует.

Поле данных ответа состоит из двух двоичных байт, формат приведен на рисунке 2.59.

Номер бита	Описание
0	Выполняется процедура установки параметров по умолчанию
1	Выполняется инициализация (сброс) регистров энергии
2	Выполняется инициализация основного массива профиля интервального учета
3	Выполняется инициализация дополнительного массива профиля интервального учета
4	Выполняется инициализация массива профиля технических потерь
5	Выполняется инициализация задачи контроля за ПКЭ
6	Резерв
7	Резерв
8	Выполняется запись тарифного расписания
9	Выполняется коррекция времени и даты встроенных часов
10	Резерв
11	Резерв
12	Резерв
13	Резерв
14	Резерв
15	Резерв

Рисунок 2.59 – Ответ для чтения регистра состояния длительных операций

Пример: Прочитать состояние длительных операций для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 24 (CRC).

Ответ: 80 04 02 (CRC), где:

- «04» – выполняется инициализация массива основного профиля;
- «02» – выполняется коррекция времени и даты.

2.5.50 Чтение CRC16 ПО прибора

Команда предназначена для чтения CRC16 ПО прибора.

Код параметра – [26h](#). Поле параметров отсутствует.

Пример: Прочитать множитель CRC16 ПО для счетчика с адресом 128.

Запрос: 80 08 26 (CRC).

Ответ: 80 7E F5 (CRC), где:

- «7E F5» – CRC16.

2.5.51 Чтение параметров PLC1

Команда предназначена для чтения параметров PLC1.

Код параметра – [27h](#).

Поле данных состоит из двоичных байт, формат которых представлен на рисунке 2.60.

Параметр 1	Параметры	Примечание
0	8 байт передающего буфера в соответствии с протоколом PLC1+	Чтение передающего буфера PLC1. Для варианта с встроенным модемом PLC1 – запрос деактивирован

Рисунок 2.60 – Поле данных при чтении параметров PLC1

Пример: Прочитать данные из передающего буфера PLC1 для счетчика с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 27 00 (CRC).

Ответ: 80 (PLC1) (CRC).

2.5.52 Чтение серийного номера блока индикации (БИ) из прибора учета (ПУ)

Команда предназначена для чтения серийного номера блока индикации из прибора учета. В приборе учета заранее должен быть прописан серийный номер блока индикации.

Код параметра – 2Ah.

Поле данных состоит из 4-х байт содержащих серийный номер БИ.

Примечания

1 На начальном этапе аутентификации БИ посылает широковещательный запрос со значением адреса ПУ равным 00h.

2 Поле данных ответа состоит из 12-ти двоичных байт в последовательности:

- 8 байт – серийный номер ПУ;
- 4 байта – серийный номер БИ.

3 ПУ отвечает только в случае совпадения значений серийного номера БИ из запроса и хранящегося в конфигурационной памяти ПУ.

Пример: Прочитать серийный номер блока индикации C10A0A1Eh из счетчика № 22223333 с сетевым адресом 128.

Запрос: 80 08 2A C1 0A 0A 1E (CRC).

Ответ: 80 02 02 02 02 03 03 03 03 C1 0A 0A 1E (CRC), где:

- «02 02 02 02 03 03 03 03» – серийный номер прибора учета;
- «C1 0A 0A 1E» – серийный номер блока индикации.

2.6 Запросы на чтение информации по физическим адресам физической памяти

Данный вид запросов используется для считывания параметров счетчика. Уровень доступа определяется видом считываемой энергии.

Возможен режим ускоренного чтения массивов тарифного расписания и профиля средних мощностей. При чтении памяти №2 и числе байт информации F0h возможно чтение 7,5 суточных тарифных расписаний одним запросом. При чтении памяти №3 и числе байт информации FFh возможно чтение 17 записей массива профиля средних мощностей одним запросом.

Формат запроса приведен на рисунке 2.61.

Сетевой адрес	Код запроса = 06h	17-ый бит адреса (1 бит)	Вид энергии (3 бита)	№ памяти (4 бита)	Старший байт адреса	Младший байт адреса	Число байт информации	CRC
1 байт	1 байт	1 байт			1 байт	1 байт	1 байт	2

Рисунок 2.61 – Формат запроса для считывания параметров счетчика

Примечания

1 При запросе на чтение одного байта прибор отвечает двумя байтами, первый из которых равен нулю, второй содержит запрашиваемый байт данных.

2 При запросе на чтение памяти №1 необходимо указывать только четное число байт.

3 Некорректно указанное число байт информации (не учитывающее структуру распределения памяти) при чтении памяти №2 вызывает появление ошибки «E-02».

4 Некорректно указанное число байт информации (не учитывающее структуру распределения памяти) при чтении памяти №3 и №5 вызывает появление ошибки «E-07».

5 При ответе на запрос слово передается младшим байтом вперед.

6 Старший бит 3-го байта имеет смысл только при чтении памяти №3 определяет значение 17-го (старшего) бита адреса.

7 Поле «Вид энергии» имеет смысл только при чтении памяти №3. При чтении остальных типов памяти данный полубайт должен быть обнулен.

Перечень считываемых массивов из памяти №3 по видам энергии и содержание поля данных ответа в случае корректного запроса и отсутствия внутренних ошибок приведен в таблице 2.11.

Таблица 2.11 – Перечень считываемых массивов из памяти №3

№ вида энергии	Наименование	Структура поля данных ответа
0	Чтение записи средних мощностей по A+, A-, R+, R-	15 байт, см. формат ответа при чтении записи средних мощностей. При этом в качестве байта состояния ответа выдается байт состояния записи.
1	Чтение записей средних мощностей по A+	до 16 байт. Первые два байта данных – средняя мощность A+ по запрашиваемому адресу, следующие два байта – средняя мощность A+ из следующей после запрашиваемого адреса записи и т.д.
2	Чтение записей средних мощностей по A-	до 16 байт. Первые два байта данных – средняя мощность A- по запрашиваемому адресу, следующие два байта – средняя мощность A- из следующей после запрашиваемого адреса записи и т.д.
3	Чтение записей средних мощностей по R+	до 16 байт. Первые два байта данных – средняя мощность R+ по запрашиваемому адресу, следующие два байта – средняя мощность R+ из следующей после запрашиваемого адреса записи и т.д.
4	Чтение записей средних мощностей по R-	до 16 байт. Первые два байта данных – средняя мощность R- по запрашиваемому адресу, следующие два байта – средняя мощность R- из следующей после запрашиваемого адреса записи и т.д.

Формат ответа при чтении записи средних мощностей приведен на рисунке 2.62.

Адрес расположения любой записи в памяти №3 кратен 00x10h.

Сетевой адрес	Байт состояния ответа	Часы	Минуты	Число	Месяц	Год	Длительность периода интегрирования	R+	R-	Q+	Q-	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	1 байт	2 байта	2 байта	2 байта	2 байта	2 байта

Рисунок 2.62 – Ответ при чтении записи средних мощностей

При этом байт состояния ответа имеет формат, приведенный в п. 2.5.35.

Примечания

1 Часы, минуты, число, месяц, год запроса и ответа передаются в 2/10 коде.

2 При заполнении массива памяти средних мощностей используется принцип непрерывного наращивания адреса записи. Это означает, что адрес записи наращивается независимо от того, подключено или отключено питающее напряжение на приборе.

3 Преимущество данного способа адресации состоит в том, что при отсутствии каких-либо аварийных состояний счетчика, адрес записи всегда жестко соответствует временным интервалам, т.е. адрес записи с данными за интересующий интервал времени может быть получен простым расчетом, в отличие от других способов адресации, при которых необходимо сделать множество итераций

чтения записей памяти средних мощностей, а также журнала событий на предмет чтения времен включения/выключения счетчика, прежде чем будет обнаружена интересующая запись.

4 В случае, если по адресу массива памяти средних мощностей, рассчитанному по часам, минутам, числу, месяцу, году запроса, располагается запись с несовпадающими с запрошенными часами, минутами, числом, месяцем, годом – в ответ будет включена данная запись причины несовпадения. Ее необходимо анализировать дополнительно по флагам байта состояния ответа.

5 Признак «неполный срез» устанавливается, если счетчик включался/выключался или была произведена инициализация массива среза на рассматриваемом интервале усреднения средних мощностей.

Значения считанных средних мощностей интерпретируются следующим образом:

$$P, Q(\text{кВт, квар}) = \frac{(P+, P-, Q+, Q-) * 60/T}{2 * A}, \text{ где:}$$

T – длительность периода интегрирования;

A – постоянная счетчика.

Значение постоянной счетчика можно узнать, используя запрос, описанный в п. 2.5.34.

Пример: Чтение записи средних мощностей по A+, A-, R+, R- из памяти №3 начиная по адресу 10h, читаем 15 байт.

Запрос: 80 06 03 00 10 0F (CRC).

Ответ: 80 0A 10 00 05 03 08 1E 04 29 FF FF 00 00 00 00 (CRC), где:

– «0A» – байт состояния записи – 00001010:

тариф 1;

признак профиля – основной;

признака сезонного времени – зима;

флаг выполнения инициализации памяти – нет;

флаг неполного среза – да;

флаг переполнения массива срезов – нет.

– «10 00 05 03 08» – время 10:00, 5 марта 2008;

– «1E» – длительность периода интегрирования 30 минут;

– «04 29» – значение средней мощности A+.

Постоянная счетчика A = 1000.

N_{A+} = 2904h = 10500d.

P_{A+} = 10500*(60/30)/(2*1000) = 10,5 кВт.

2.7 Запросы на чтение информации в режиме относительной адресации

Данный вид запросов используется для считывания кольцевых массивов счетчика.

Формат запроса приведен на рисунке 2.63.

Сетевой адрес	Код запроса = 16h	№ памяти	Смещение, OFFSET	Количество записей, LEN	CRC
1 байт	1 байт	1 байт	2 байта	1 байт	2 байта

Рисунок 2.63 – Запрос для считывания кольцевых массивов счетчика

Примечания

1 Кольцевой массив параметров счетчика должен иметь выраженную регулярную структуру в виде записей (например записи профилей, журналов событий и ПКЭ и т.п.).

2 Смещение записей OFFSET относительно последней сформированной может принимать значения 0...65535. Значение 0 соответствует последней сформированной записи.

3 Значение количества записей *LEN* ограничено суммарным количеством байт для всех записей (поле данных) в ответе. Общее число байт поля данных ответа не может превышать 255.

Формат ответа при чтении информации в режиме относительной адресации приведен на рисунке 2.64

Сетевой адрес	Запись, OFFSET+LEN	...	Запись, OFFSET	CRC
1 байт				2 байта

Рисунок 2.64 – Ответ при чтении информации в режиме относительной адресации

Примечания

1 Записи профиля в ответе располагаются с учетом уменьшения значения смещения, т. е. в порядке нарастания абсолютной адресации записей профиля.

2 Суммарное количество байт для всех записей (поле данных) в ответе не может превышать 255.

Пример: Чтение записи средних мощностей по *A+*, *A-*, *R+*, *R-* из памяти №3 начиная по адресу 10h, читаем 15 байт, адрес последней сформированной записи 20h.

Запрос: 80 16 03 00 01 01 (CRC).

Ответ: 80 0A 10 00 05 03 08 1E 04 29 FF FF 00 00 00 00 (CRC), где:

– «0A» – байт состояния записи – 00001010:

признак профиля – основной;

признака сезонного времени – зима;

флаг выполнения инициализации памяти – нет;

флаг неполного среза – да;

флаг переполнения массива срезов – нет.

– «10 00 05 03 08» – время 10:00, 5 марта 2008;

– «1E» – длительность периода интегрирования 30 минут;

– «04 29» – значение средней мощности *A+*.

Приложение А

Самодиагностика счетчика

При возникновении сбойных или аварийных ситуаций счетчик выдает сообщение на индикатор о возникших ошибках в процессе функционирования в формате «Е-хх». Описание ошибок в соответствии с байтами состояния счетчика приведено в таблице А.1.

Таблица А.1 – Описание ошибок в соответствии с байтами состояния

7	6	5	4	3	2	1	0
Е-08	Е-07	Е-06	Е-05	Е-04	Е-03	Е-02	Е-01
	Нарушено функционирование памяти №3	Нарушено функционирование RTC	Ошибка обмена с памятью №1	Нарушено функционирование ADS	Нарушено функционирование UART1	Нарушено функционирование памяти №2	Напряжение батареи менее 2,2 В
Е-16	Е-15	Е-14	Е-13	Е-12	Е-11	Е-10	Е-09
Ошибка КС байта тарификатора	Ошибка КС массива варианта исполнения счетчика	Ошибка КС пароля	Ошибка КС серийного номера	Ошибка КС адреса прибора	Ошибка КС массива регистров накопленной энергии	Ошибка КС массива калибровочных коэфф. во Flash MSP430	Ошибка КС программы
Е-24	Е-23	Е-22	Е-21	Е-20	Е-19	Е-18	Е-17
Ошибка КС байта программируемых флагов	Ошибка КС множителя тайм-аута	Ошибка КС параметров индикации (по периодам)	Ошибка КС параметров индикации (по тарифам)	Ошибка КС байта параметров UART	Ошибка КС лимита энергии	Ошибка КС лимита мощности	Ошибка КС байта управления нагрузкой
Е-32	Е-31	Е-30	Е-29	Е-28	Е-27	Е-26	Е-25
Ошибка КС параметров среза	Ошибка КС массива регистров накопления по периодам времени	Ошибка КС массива коэффициентов трансформации	Ошибка КС массива местоположения прибора	Ошибка КС массива сезонных переходов	Ошибка КС массива таймера	Ошибка КС массива тарифного расписания	Ошибка КС массива праздничных дней
Е-40	Е-39	Е-38	Е-37	Е-36	Е-35	Е-34	Е-33
Флаг поступления широковещательного сообщения	Ошибка КС регистров энергии пофазного учета	Ошибка КС массива регистров накопленной энергии потерь	Ошибка КС мощностей технических потерь	Ошибка КС регистра учета технических потерь	Ошибка КС записи журнала событий	Ошибка КС указателей журнала событий	Ошибка КС регистров среза
Е-48	Е-47	Е-46	Е-45	Е-44	Е-43	Е-42	Е-41
Напряжение батареи менее 2,65 В	Флаг выполнения процедуры коррекции времени					Ошибка КС записи журнала ПКЭ	Ошибка КС указателей журнала ПКЭ

Приложение Б

Быстрый расчет CRC с полиномом MODBUS на языке ПАСКАЛЬ

```

const srCRCHi:array[0..255] of byte = (
$00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41,
$00, $C1, $81, $40, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40,
$00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41,
$00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40,
$01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40,
$00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $00, $C1, $81, $40,
$01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40,
$00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41,
$00, $C1, $81, $40, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41,
$01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $00, $C1, $81, $40,
$01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40, $00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41,
$00, $C1, $81, $40, $01, $C0, $80, $41, $01, $C0, $80, $41, $00, $C1, $81, $40);

srCRCLo:array[0..255] of byte = (
$00, $C0, $C1, $01, $C3, $03, $02, $C2, $C6, $06, $07, $C7, $05, $C5, $C4, $04, $CC, $0C, $0D, $CD,
$0F, $CF, $CE, $0E, $0A, $CA, $CB, $0B, $C9, $09, $08, $C8, $D8, $18, $19, $D9, $1B, $DB, $DA, $1A,
$1E, $DE, $DF, $1F, $DD, $1D, $1C, $DC, $14, $D4, $D5, $15, $D7, $17, $16, $D6, $D2, $12, $13, $D3,
$11, $D1, $D0, $10, $F0, $30, $31, $F1, $33, $F3, $F2, $32, $36, $F6, $F7, $37, $F5, $35, $34, $F4,
$3C, $FC, $FD, $3D, $FF, $3F, $3E, $FE, $FA, $3A, $3B, $FB, $39, $F9, $F8, $38, $28, $E8, $E9, $29,
$EB, $2B, $2A, $EA, $EE, $2E, $2F, $EF, $2D, $ED, $EC, $2C, $E4, $24, $25, $E5, $27, $E7, $E6, $26,
$22, $E2, $E3, $23, $E1, $21, $20, $E0, $A0, $60, $61, $A1, $63, $A3, $A2, $62, $66, $A6, $A7, $67,
$A5, $65, $64, $A4, $6C, $AC, $AD, $6D, $AF, $6F, $6E, $AE, $AA, $6A, $6B, $AB, $69, $A9, $A8, $68,
$78, $B8, $B9, $79, $BB, $7B, $7A, $BA, $BE, $7E, $7F, $BF, $7D, $BD, $BC, $7C, $B4, $74, $75, $B5,
$77, $B7, $B6, $76, $72, $B2, $B3, $73, $B1, $71, $70, $B0, $50, $90, $91, $51, $93, $53, $52, $92,
$96, $56, $57, $97, $55, $95, $94, $54, $9C, $5C, $5D, $9D, $5F, $9F, $9E, $5E, $5A, $9A, $9B, $5B,
$99, $59, $58, $98, $88, $48, $49, $89, $4B, $8B, $8A, $4A, $4E, $8E, $8F, $4F, $8D, $4D, $4C, $8C,
$44, $84, $85, $45, $87, $47, $46, $86, $82, $42, $43, $83, $41, $81, $80, $40);

const InitCRC:word = $FFFF;
function UpdCRC(C : byte;oldCRC : word) : word;
var i: byte;
    arrCRC: array [0..1] of byte absolute oldCRC;
begin
    i:= arrCRC[1] xor C;
    arrCRC[1]:= arrCRC[0] xor srCRCHi[i];
    arrCRC[0]:= srCRCLo[i];
    UpdCRC:=oldCRC;
end;

// Пусть BufSend содержит подготовленный для отправки пакет длиной LengthSend байт
Crc := UpdCRC(BufSend[0], InitCRC);
For I := 1 to LengthSend-1 do Crc := UpdCRC(BufSend[I], Crc);
BufSend[LengthSend] := Crc div 256;
BufSend[LengthSend + 1] := Crc mod 256;
Пример: Тест канала связи по адресу 00h:
00h\00h\01h\B0h;
Пример: Тест канала связи по адресу 01h:
01h\00h\00h\20h;

```

Приложение В

Принцип формирования сетевых адресов и паролей доступа

Счетчики с индексом D в обозначении имеют возможность работы по двум протоколам обмена: «Меркурий» – описанный в данном документе, и СПОДЭС – на основе DLMS/COSEM в соответствии со спецификацией ПАО «Россети».

Счетчики с индексом D и без индекса D имеют различные системы формирования сетевых адресов и различные кодировки паролей доступа.

Сетевой адрес счетчиков без индекса D в обозначении находится в интервале от 1 до 239 включительно и соответствует трем последним цифрам заводского номера. В случае, если три последние цифры больше 239 – в качестве сетевого адреса берутся две цифры. Сетевой адрес, равный 0, заменяется на 1.

Примеры:

заводской номер 38395190, адрес 190

заводской номер 38395790, адрес 90

заводской номер 38395700, адрес 1

Пароль счетчиков без индекса D в обозначении передается в кодировке HEX, пароль первого уровня доступа по умолчанию 0x111111, пароль второго уровня доступа по умолчанию 0x222222.

Сетевой адрес счетчиков с индексом D в обозначении находится в интервале от 17 до 124 включительно и соответствует трем последним цифрам заводского номера. В случае, если три последние цифры больше 124, то в качестве сетевого адреса берутся две цифры. Сетевой адрес, меньший 17, заменяется на «сетевой адрес + 10» до тех пор, пока сетевой адрес не станет 17 или более.

Примеры:

заводской номер 38395190, адрес 90

заводской номер 38395790, адрес 90

заводской номер 38395700, адрес 20 (0 + 10 + 10)

заводской номер 38395507, адрес 17 (7 + 10)

Пароль счетчиков с индексом D в обозначении передается в кодировке ASCII, пароль первого уровня доступа по умолчанию 111111(ASCII), пароль второго уровня доступа по умолчанию 222222(ASCII).

Приложение Г

Лист учета версий

19.08.11 – Исходная версия.

29.08.11 – Внесены изменения в пример чтения программируемых флагов согласно п. 2.5.5.

26.10.11 – Введен параметр PLC1 при NWRI=11 (рисунок 2.8).

Внесены изменения в таблицу порядкового номера варианта исполнения (рисунок 2.50).

02.11.11 – Введены:

- запрет записи параметров по PLC1 (п. 2.3.12);
- запись параметров PLC1 (п. 2.3.13);
- чтение CRC16 ПО прибора (п. 2.5.49);
- чтение параметров PLC1 (п. 2.5.50).

15.11.11 – Внесены изменения в интерпретацию ответа прибора при чтении значений максимумов мощностей (п. 2.5.31).

13.12.11 – Введен запрос ускоренного чтения расширенного перечня индивидуальных параметров прибора (п. 2.5.19).

14.03.19 – Включено описание:

- журналов ПКЭ по провалам/перенапряжениям и статистике (параметры [30h,31h,32h](#));
- журналов событий по событиям в цепях тока и напряжения (параметры [80h,81h,82h,83h,84h,85h,86h](#));
- расширенных массивов энергии (п. 2.5.17.2) с глубиной срезов 123 суток и 36 месяцев (код запроса 18h, массивы 0h, 1h);
- команд управления и чтения параметров автовключения реле (п. 2.3.28, параметры 26h и 8h с расширением 0h);

Сделаны изменения в описаниях имеющихся параметров:

- п. 2.3.42 – дополнен параметром установки времени усреднения напряжения по ГОСТ 32144 (значение 80h);
- в п. 2.3.6 маски индицируемых на ЖКИ вспомогательных параметров в автоматическом режиме дополнены событиями магнитной пломбы и ПКЭ;
- в п. 2.5.34 на рисунке 2.50 добавлен флаг наличия расширенных массивов энергии в параметре "вариант исполнения" и сделано дополнение новыми позициями (постоянная счетчика. и др.).
- 1.04.19:
- добавлен флаг наличия расширенных архивов в п. 2.5.34;
- сделаны исправления в примере чтения варианта исполнения;
- добавлен флаг тарифа в примере ответа на запрос записей профиля мощности.
- 24.04.19:
- в п. 2.3.2 в примечаниях пункт 12 дополнен сведениями об особенностях измерений ПКЭ по ГОСТ 32144;
- в п. 2.3.6 формат маски индицируемых вспомогательных параметров в автоматическом режиме на рисунке 2.9 дополнен параметрами Улин, ПДЗ/НДЗ и др.;
- п. 2.3.42 дополнен параметром установки времени усреднения напряжения по ГОСТ 32144;
- п. 2.5.2 Таблица 2.4 – дополнен командой 86h чтения журнала нарушений чередований фаз;
- п. 2.5.6 дополнен командой 86h чтения журнала нарушений чередования фаз;
- п. 2.5.12 дополнен разъяснением о вычислении позиционного кода параметров команды 03h и приведен более наглядный пример.

25.04.19 – Рисунок 2.50 дополнен новыми позициями (постоянная счетчика. и др.), приведен соответствующий пример;

14.06.19: – В п. 2.5.26 поправлена расшифровка термина «день» в команде чтения времени перехода на зимнее/летнее время.

19.06.19:

- в п. 2.5.17.2 добавлена информация о вариантах исполнения ПУ, начиная с которых появились расширенные массивы времен (архивы суточных и месячных срезов);

- добавлен п. 2.5.52;

- добавлен п. 2.3.19.

25.06.19 – В п. 2.5.17.2 исправлена неточность в запросе на чтение расширенных массивов значений энергии (суточные и месячные архивы) и добавлены сведения о чтении поквadrантных значений реактивной энергии.

14.02.20 – Уточнен п. 2.3.7.