

Техническа спецификация за трифазен директен електронен електромер с товаров профил

валидна за :
Електроразпределение Север АД
Варна Тауърс, кула Е
бул. „Владислав Варненчик“ №258
9009 Варна

| | | | |
|--|-------------------------|--------------|-------|
| Автор: | изготвил: Димитър Илиев | <i>Илиев</i> | Дата: |
| Заличено на основание чл.36а, ал.3 от ЗОП. | | | 15 |
| С | | | 19 |
| С | | | 19 |
| А | | | 19 |
| И | | | 19 |

Съдържание

| | |
|---|----|
| 1. Област на приложение | 3 |
| 2. Технически изисквания | 3 |
| 3. Обозначение | 5 |
| 4. Оценка на съответствието | 6 |
| 5. Обслужващ софтуер и възможности за параметризация на електромера | 6 |
| 6. Комуникация, отчитане и снемане на данни | 7 |
| 7. Състояние при доставка, опаковка и транспорт | 11 |
| 8. Приложими закони, наредби, правилници и стандарти | 12 |

1. Област на приложение

Тази техническа спецификация се прилага за доставка на трифазни директни електронни електромери с товаров профил за измерване на активна електрическа енергия и оборудвани с вграден часовник за нуждите на Електроразпределение Север АД.

2. Технически изисквания

2.1. Напреженов и токов обхват

- Номинално напрежение: : $3 \times 230/400$ V;
- Работен напреженов диапазон: от $0.8U_n$ до $1.15U_n$;
- Базов ток: $I_b=5$ A;
- Максимален ток: $I_{max} \geq 100A$;
- Номинална честота: 50Hz.

2.2. Клас на точност

Класът на точност, който се изисква за тези електромери е индекс за клас А съгласно MID.

2.3. Температурен работен интервал

Изискванията са за електромери за инсталиране на открито

- Специфициран работен интервал: $-10^{\circ}C$ до $+45^{\circ}C$;
- Граничен работен интервал: $-25^{\circ}C$ до $+55^{\circ}C$;
- Граничен интервал за съхранение и транспорт: $-25^{\circ}C$ до $+70^{\circ}C$.

2.4. Дисплей

- Течнокристален дисплей с не по малко от 8 разряда;
- Височината на цифрите на показанията на дисплея да не бъде по-малка от 8 мм;
- Дисплея да е конфигуриран с един разряд след десетичната запетая на показанията;
- Действащата в момента тарифа да е обозначена на дисплея;
- Индикация за наличие или отсъствие на трите фазни напрежения;
- Индикация за право или обратно редуване на фазите;
- Визуализиране на дисплея (активиране на премигване на цифрите или друг символ на дисплея) на събитие за неоторизирано отваряне на горния капак на електромера, което да не може да се деактивира хардуерно или софтуерно.
- Промяна на разрядността на дисплея в тестов режим на електромера (минимум три символа след десетичната запетая), чрез софтуер или достъпен бутон на корпуса.
- Възможност за показване на дисплея на текущите системни параметри – фазни напрежения и токове за всяка фаза чрез натискане на бутон от лицевия панел;
- Посоката на измерваната енергия да е еднозначно показана на дисплея;
- Дисплеят трябва да запазва своята функционалност в температурния диапазон от $-25^{\circ}C$ до $+55^{\circ}C$, като при температура от $-25^{\circ}C$ забавянето на визуализирането е необходимо да е под една секунда.

2.5. Вграден часовник за превключване на тарифи

Превключващият часовник, вграден в електромера трябва да бъде с кварцово управление и да отговаря на изискванията на IEC 62054-21:2004(или еквивалентно).

2.6. Тарифи и тарифен план

- Наличие на регистри за активна електрическа енергия в права и обратна посока:
 - 1.8.0 - общ регистър +A
 - 1.8.1 - нощна тарифа (тарифа 1)
 - 1.8.2 – дневна тарифа (тарифа 2)
 - 1.8.3 – върхова тарифа (тарифа 3)
 - 1.8.4 – програмируем
 - 2.8.0 - общ регистър -A
 - 2.8.1 - програмируем
 - 2.8.2 – програмируем
 - 2.8.3 – програмируем
 - 2.8.4 – програмируем
- Превключването на тарифните регистри на електромера да става от вътрешен календар-часовник с автоматично преминаване към зимно и лятно часovo време;

2.7. Памет за данни и процесор

Паметта за данни е препоръчително да е вградена в процесора или ако е външна да има осигурена защита от физически достъп до нея и процесора, чрез заливане със смоли или други подходящи материали, непозволяващи демониране на чипа и повторното му поставяне.

В паметта за данни да се запомнят стойности на дефинираните енергийни тарифни и тотални регистри в края на отчетните периоди (края на отчетния период е 24:00 часа на всеки календарен ден или 00:00ч. на следващия) най-малко за последните 15 отчетни периода;

2.8. Обратно въздействие върху мрежата

Захранващият блок на електромера трябва да е с такива параметри, които да гарантират спазването на БДС EN 61000-3-2:2014(или еквивалентно).

2.9. Устойчивост на импулсно напрежение

Електромерът трябва да издържа на изпитание по БДС IEC 61000-4-5:2014(или еквивалентно).

2.10. Устойчивост срещу електромагнитно поле

В зависимост от електромагнитните условия, електромера трябва да е от клас E1, във връзка с член 660 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК).

2.11. Батерия вградена в електромера

Да осигурява работата на часовника най-малко 36 месеца при съхранение на електромера на склад без подадено напрежение и най-малко 144 месеца експлоатационен живот при работа под напрежение.

2.12. Корпус

- Корпусът на електромера да отговаря на изискванията на БДС EN 50470-1:2006(или еквивалентно);
- Да е изработен от самогасящ се материал;
- Размерът на корпуса и начина на монтаж е необходимо да отговарят на изискванията на DIN 43857 част 2 (или еквивалент). За покриване на изискванията на стандарта не се допуска използването на допълнителни елементи или подложки, прикрепени към корпуса;
- Препоръчително е различните елементи на корпуса с изключение на клемния капак да бъдат неподвижно (безвинтово) присъединени помежду си, като последващото им отваряне да е възможно единствено чрез неговото разрушаване.
- За тези електромерите е необходимо да е налична възможност за пломбиране на капака на електромера към корпуса му с пломбажна тел и пломба.
- Наличие на датчик за отваряне на капака на електромера.
- Капакът на електромера да няма възможност да се отваря, без премахването на капака на клемния блок.

2.13. Клемен блок и капак на клемите

- Клеморедът да е асиметричен;
- Клемите на клеморедата е необходимо да бъдат втулковидни или тунелни, с два клемови винта за завиване с прави и кръстати отвертки;
- Усилието на затягане на винтовете да е не по-голямо от 2.5 Nm;
- Капакът да обхваща плътно клеморедата и да има възможност за пломбиране с пломбажна тел и пломба;
- От вътрешната страна на капака на клемния блок да е изобразена схема на свързване на електромера;
- Наличие на датчик за отваряне на капака на клемния блок.

2.14. Оптичен тест на изхода

За извършване на оптична проба на изхода трябва да се използват светодиоди с червена светлина. Функциите „пауза“ и „енергийно пропорционален импулсен капацитет“ трябва да се покажат с помощта на същия светодиод. „Паузата“ се обозначава с постоянно светене на светодиода. Енергийно пропорционалните импулси се подават като оптични моментни импулси, с дължина не по-малко от 40 ms и не по-вече от 4 s.

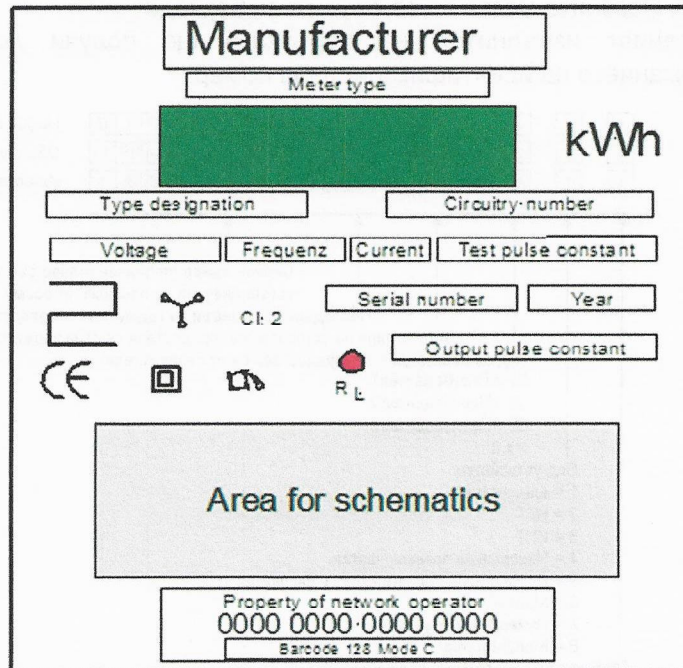
2.15. Защита срещу проникване на прах и вода

- IP 52.

3. Обозначение

3.1. Означение на лицевия панел

Принципното разположение на надписите по лицевия панел на електромера трябва да има следния препоръчителен вид:

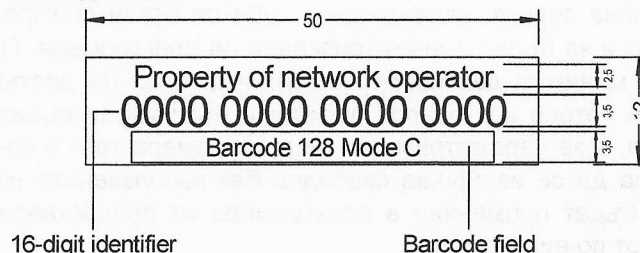


Не се допуска на лицевия панел на електромера да се изписват надписи, които не са предвидени в Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, както и графични символи различни от посочените в БДС EN 62053-52(или еквивалентно).

Броячите (тарифите), които се визуализират на дисплея на електромера следва да са описани на лицевия панел.

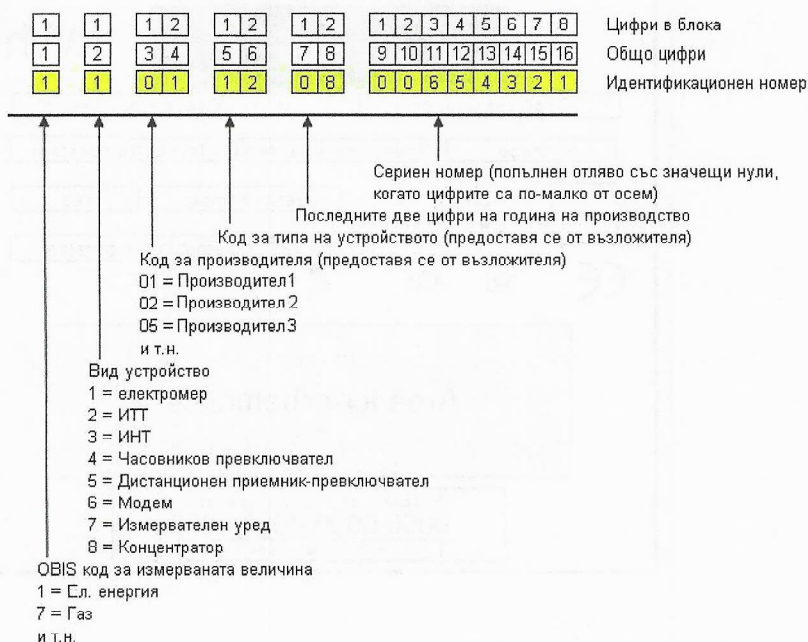
3.2. Означение за собствеността и идентификация на електромера

- Собствеността на електромера се означава в долната част на лицевия панел със следната форма и размери на надписите:



- Надписът „Property of the network operator” се заменя с надписа „ЕРП Север”.
- Баркод
- В областта посочена на схемата като Barcode field се изписва идентификационния номер на електромера като баркод (Code 128 Mode C)

- Четливостта на баркода ще бъде проверена от възложителя.
- Идентификационен номер
За недвусмислено идентифициране на електромерите се използва идентификационен номер, посочен на горната схема като 16-digit identifier.
Идентификационният номер представлява 16-цифрова последователност, която трябва да се изобрази на електромера по примера посочен по-долу.
При изписване от вътрешната част на лицевия панел за подобряване на четливостта на изображението е препоръчително номера да се изписва като четири блока, всеки с четири цифри. Празните места не се отнасят за баркода.
Одобреният изпълнител на поръчката ще получи допълнителна информация за съдържанието на идентификационния номер.



4. Оценка на съответствието

Електромерите трябва да са с оценяване на съответствието съгласно Директива 2004/22/EC - MID (Directive 2004/22/EC of the European Parliament and of the Council of 31 March 2004 on measuring instruments (MID))

5. Обслужващ софтуер и възможности за параметризация на електромера

- Обслужващият софтуер да е два типа:
- Ограничена версия, с която могат единствено да се четат през „оптичен порт“ или друг интерфейс всички енергийни тарифни регистри и системни параметри на електромера (Read Out), без да е необходимо въвеждането на парола. Допуска се четенето на Load Profile и LogBook да бъде с паролата за сверяване на вградения в електромера часовник. Софтуера да е на български или английски език;
- Неограничена версия, включваща в себе си освен по-горе упомената функционалност и възможности за пълно параметризиране на електромера. При работа със софтуера да се използват минимум две пароли с различни нива на достъп. За сверяване на дата и час, както и за четене на товаров профил и възникнали събития, да се използва парола на ниско ниво, а за параметризация на електромера тази с по-високо. Прочитането на „Read Out“ файла да се извършва свободно без използването на парола. Паролите трябва да могат да бъдат променяни в електромера от предоставения софтуер с автентикация с паролата от по-високо ниво;
- Софтуерът трябва да има функционалност за дистанционен достъп до електромера през модем по GSM/GPRS, а електромера да позволява параметризиране през комуникационен порт, различен от оптичния с използване на парола от по-високо ниво.

- Управлението на тарифните регистри да става от вътрешен календар-часовник с автоматично преминаване към зимно и лятно време;
 - Възможност за конфигуриране на не по-малко от 4 тарифни енергийни регистри за всяка от посоките на активната енергия +А и -А;
 - Наличие на тотални регистри за активна енергия +А,-А;
 - Описанието на тарифните зони(не по-малко от 4 за денонощие) да става с начален и краен час за всеки ден от седмицата и по сезони(зима и лято);
 - Възможност за активиране на тарифи за почивни дни (например събота и неделя) в календара за всяка седмица;
 - Възможност за активиране на тарифи за специални дни в годината, като Коледа, Великден и други празнични дни –но не по-малко от 15 дни;
 - Възможност за регулиране на времето за визуализация на показанията при цикличното им показване на дисплея;
 - Възможност за промяна на разрядността на дисплея в тестов режим на електромера (минимум три символа след десетичната запетая);
 - Възможност за визуализиране на дисплея на събитие(активиране на премигване на цифрите или друг символ на дисплея) на събитие за отварянето на горния капак на електромера, което да не може да се изчиства и от производителя;
 - Възможност за определяне (добавяне и премахване) на регистри и параметрите които се визуализират на дисплея;
 - Възможност за включване в „Read Out“ файла на броячи за отварянето на капака на електромера и капака на клемния блок;
 - Възможност за записване на енергията в права и обратна посока в отделни тотални и тарифни регистри и тяхната визуализация на дисплея. Тази възможност да се активира от Възложителя при първоначална настройка (параметризация) на доставяните електромери.
 - Възможност за запазване и отчитане на запомнени стойности на дефинираните енергийни тарифни и тотални регистри в края на отчетните периоди (края на отчетния период е 24:00ч. на всеки календарен ден или 00:00ч. на следващия) най-малко за последните 15 отчетни периода;
 - Записване на товаров профил за активна електрическа мощност/енергия в двете посоки с интеграционен интервал 15 мин. за период от 62 календарни дни;
 - Възможност за направа на самоотчет и запис на тотални енергийни регистри и по тарифи за период ден;
 - При сключване на договор Изпълнителят уточнява с Възложителя вида на настройките (параметризация) и защитите (паролите) на електромерите, с които ще му ги достави;
 - Идентификацията на енергийните регистри на дисплея да става със свободно определен идентификатор или с OBIS код;
 - Възможност за запазване в паметта (LogBook) и отчитане на не по-малко от 120 дни на следните събития:
 - фатална грешка на електромера;
 - отваряне на главен капак на електромера;
 - отваряне на капака на клемния блок;
 - промяна на параметризация;
 - настройка на вътрешния часовник;
 - отпадане на напрежението в отделни фази (L1, L2, L3);
 - възстановяване на напрежението в отделни фази (L1, L2, L3);
 - пад на напрежението в отделни фази (L1, L2, L3), под предварително дефинирана стойност;
 - триене на регистри от книгата на събитията.
- 6. Комуникация, отчитане и снемане на данни**
- Наличие на IR Optical interface съгласно БДС EN 62056-21:2003 (или еквивалентно) за локален обмен на данни посредством оптична глава;
 - Комуникацията с електромера през IR Optical interface да става без присвоен IEC адрес;

- Комуникация с електромера през IR Optical interface започва на 300bps и след това вдига baud rate на колкото е изискано от четящият с последваща 0x0 или 0x1 команда, като x е код указващ исканият baud rate в съответствие със стандарта.
- Идентификатора, в отговор на командата /?_device_address! да съдържа коректно скоростта, на която може да работи в съответствие със стандарта.
- Инициране на връзка:
 - Електромерът да поддържа активна текущата сесия до получаване на команда за приключване, или изтичане на зададен в конфигурацията timeout.
 - След изпращане на идентификационен стринг от страна на електромера, той чака последващи команди и не изпраща нищо повече.
Пример:
SEND: /?00231600!<CR><LF>
RCVD: /<Grid meter identificator according to the standard><CR><LF>
- Удостоверяване (Authentication)
 - Удостоверяването пред електромера става с 0x1 (най-често 051) команда. Електромерът отговаря с <ACK> или <NACK> при съответно успешна или неуспешна комуникация, или ERxxxx ако е възникнала някаква грешка по време на удостоверяването.
Пример:
SEND: .051
RCVD: .P0().
SEND: .P1.(password).
RCVD: <ACK>/<NACK>/ERxxxx
- Приключване на връзка
 - Изпраща се команда B0, след което софтуера счита, че електромера също ще затвори сесията от неговата страна и няма да отговаря на запитвания докато не бъде стартирана нова сесия с /!<идентификатор>?
Пример:
SEND: <0x2>B0<0x3>q
- Отчитането на текущите показания и данните за самоотчетите да става съгласно IEC62056-21, mode C, режим "Data readout". Не се допуска използването на „Manufacturer-specific operation“;
- Комуникацията за четене на "самоотчет"(Read Out) файла да се извършва свободно без използването на парола;
 - Да се извиква с 050 команда без предварително изискване за удостоверяване (authentication) пред електромера.
 - OBIS код C.1.0 да съдържа серийния номер на електромера (идентификационен номер съгласно TC), който да е същият като фабричният номер изобразен на лицевиият панел.
 - За целите на процедурата, старшите осем цифри на серийните номера (идентификационен номер съгласно TC) на предоставените мостри да се избера произволно.
 - OBIS код 0.0.0 да съдържа последните осем цифри от серийния номер (идентификационен номер съгласно TC).
 - OBIS код 0.0.1 да съдържа серийния номер на електромера (идентификационен номер съгласно TC), който да е същият като фабричният номер изобразен на лицевиият панел
 - OBIS код 0.9.1 да съдържа текущото време на електромера във VDEW - 7 символен формат (Zhmmss) с индикатор за времевата зона (Z) според VDEW спецификацията.
 - OBIS код 0.9.2 да съдържа текущата дата на електромера във VDEW - 7 символен формат (ZYYMMDD) с индикатор за времевата зона (Z) според VDEW спецификацията.
 - В самоотчет (ReadOut) да се съдържа като минимум следният списък OBIS кодове:
 - 1) C.1.0 – Meter serial number
 - 2) 0.0.0 - Device address 1
 - 3) 0.0.1 - Device address 2
 - 4) 0.2.0 - Firmware version

- 5) F.F.0 - Fatal error meter status
- 6) C.1.4 -Parameters check sum
- 7) C.1.6 - Firmware check sum
- 8) 0.2.1 - Parameters scheme ID
- 9) 0.9.1 - Time (Zhhmmss)
- 10) 0.9.2 - Date (ZYYMMDD)
- 11) 1.8.0 - Positive active energy (A+) total [kWh]
- 12) 1.8.1 - Positive active energy (A+) in tariff T1 [kWh]
- 13) 1.8.2 - Positive active energy (A+) in tariff T2 [kWh]
- 14) 1.8.3 - Positive active energy (A+) in tariff T3 [kWh]
- 15) 2.8.0 - Negative active energy (A+) total [kWh]
- 16) 1.6.0 - Positive active maximum demand (A+) total [kW]
- 17) 2.6.0 - Negative active maximum demand (A-) total [kW]
- 18) 0.1.0 - MD reset counter
- 19) 0.1.2 - MD reset timestamp
- 20) 32.7.0 - Instantaneous voltage (U) in phase L1 [V]
- 21) 52.7.0 - Instantaneous voltage (U) in phase L2 [V]
- 22) 72.7.0 - Instantaneous voltage (U) in phase L3 [V]
- 23) 31.7.0 - Instantaneous current (I) in phase L1 [A]
- 24) 51.7.0 - Instantaneous current (I) in phase L2 [A]
- 25) 71.7.0 - Instantaneous current (I) in phase L3 [A]
- 26) C.7.0 - Event power down – counter
- 27) C.51.1 - Event terminal cover opened - counter
- 28) C.51.2 - Event terminal cover opened - timestamp
- 29) C.51.3 - Event main cover opened - counter
- 30) C.51.4 - Event main cover opened - timestamp
- 31) C.2.0 - Event parameters change - counter
- 32) C.2.1 - Event parameters change – timestamp

Препоръчително : 0.9.4 - Date and Time
(ZYYMMDDhhmmss)

- Четене на часовник
 - По стандарт, часовникът на електромера трябва да е достъпен чрез четене R1 на OBIS код 0.9.1 без параметри. Резултата е 7 символен форматиран низ по указаният горе VDEW формат
Пример:
SEND: R10.9.1()
RCVD: 0.9.1(0020149)
 - По стандарт, календарът на електромера трябва да е достъпен чрез четене R1 на OBIS код 0.9.2 без параметри. Резултата е 7 символен форматиран низ по указаният горе VDEW формат
Пример:
SEND: R10.9.2()
RCVD: 0.9.2(0181106)
 - Препоръчително е часовникът и календарът на електромера да са достъпни чрез еднократно четене R1 на OBIS код 0.9.4 без параметри. Резултата да е 13 символен форматиран низ във VDEW формат (zyymmddhhmmss)
Пример:
SEND: R10.9.4()
RCVD: 0.9.4(0181106020149)
Целта е да се избегне двусмислие при четене на часовник близо до полунощ, когато може едното четене да е преди полунощ а другото след.
- Сверяването на часовника на електромера да става съгласно IEC62056-21, mode C, режим "Programming mode". Не се допуска използването на „Manufacturer-specific operation”.
- Сверяване на дата и час на вградения в електромера часовник:
 - Сверяването на часа става с команда за запис W1 на OBIS код 0.9.1 с един параметър: 7 символен форматиран низ по указаният горе VDEW формат. Електромера отговаря с <ACK> при успешно сверяване на часовника или <ERxxxx> при неуспешно.

Пример:

SEND: ^AW1^B0.9.1(0020147)^CM

RCVD: ^F/ERxxxx

- Сверяването на датата става с команда за запис W1 на OBIS код 0.9.2 с един параметър: 7 символен форматиран низ по указаният горе VDEW формат. Електромера отговаря с <ACK> при успешно сверяване на часовника или <ERxxxx> при неуспешно.

Пример:

SEND: ^AW1^B0.9.4(0181106)^CM

RCVD: ^F/Erxxxx

- Препоръчително е сверяването на часовника да става с команда за запис W1 на OBIS код 0.9.4 с един параметър: 13 символен форматиран низ по указаният горе VDEW формат. Електромера отговаря с <ACK> при успешно сверяване на часовника или <ERxxxx> при неуспешно.

Пример:

SEND: ^AW1^B0.9.4(0181106020147)^CM

RCVD: ^F/ERxxxx

- Часовника да бъде конфигуриран съобразно DST в зона Europe/Sofia.
- Формат на дата: 7 символен VDEW стандарт с индикатор дали електромерът е в DST или не: zyymmdd
- Формат на час: 7 символен VDEW стандарт с индикатор дали електромерът е в DST или не: zhhmss
- При четене на OBIS кодове с данни, всички OBIS стойности да са придружени от съответната си дименсия, като са разделени от нея със символ (*).
Примери: 0013309.125*kWh, 236.79*V
- OBIS кодовете са в така нареченият "съкратен запис", т.е. са без група А и В. Пълнен формат според OBIS спецификацията е: A-B:C.D.E*F.
Пример:
1-0:1.8.0*5 – неправилно
1.8.0*5 – правилно
Допуска се форматиране на OBIS кодовете и допълнителното им съкращаване според стандарта до групи C.D.
- Всички низови променливи, включително и представени в шестнайсетичен вид, ако има такива, се представят в Big Endian вид (старшият байт в началото).
- При възникнала грешка, електромера връща ERxxxx като символите „xxxx“ представляват четири цифрен код указващ грешката, която е възникнала. Необходимо е да бъде предоставен пълен списък с възможните грешки.
- Да бъде предоставена цялостна и подробна техническа документация за електромера и параметрите му.
- Товарови профили
 - Товаровите профили да са достъпни след удостоверяване (authentication) пред електромера с парола.
 - Всички величини да се четат с единична R1/R5 команда, съдържаща OBIS кода на съответния товаров профил и два незадължителни параметъра разделени със символ (;), като това са датите от/до, форматиран като 13 символен VDEW низ:
Пример:
SEND: <SOH>R5<STX>P.01(0181105183000;)<ETX><CRC>
RCVD: P.01(0190215111500)(00)(15)(2)(1.5)(kWh)(2.5)(kWh)
При липсващ първи параметър - електромера дава всичко до датата, указана във вторият параметър. При липсващ втори параметър, електромера дава всички данни от поисканата дата до момента на четене. Разделителят за дати винаги присъства, като при напълно отворен интервал (липсващи и двете дати) се подава символ (;) като параметър.
 - Както и при Readout, в анетката на профила, OBIS кода и размерността му са разделени със символ '*'.
При неправилно форматиран, разменени или дати в бъдещето (според вътрешният часовник), или невъзможност да се изпълни заявката, електромерът отговаря с ERxxxx с код указващ недвусмислено какъв точно е проблема, а не просто "Invalid parameter". Ако за съответният поискан период електромера няма данни в паметта му, той връща

ERxxxx с код, който недвусмислено означава, че електромера няма данни за поисканият период, за да не бъде питан повторно за него.

- Минимално изискване за OBIS кодове в товаров профил (LP):
 - 1). 1.5.0 -Positive active demand in the last completed demand period (A+) [kW]
 - 2). 2.5.0 - Negative active demand in the last completed demand period (A-) [kW]

Препоръчително е отчитането на товаров профил да се осъществява чрез използване на паролата за сверяване на часовника или друга парола, различна от тази за параметризиране.

7. Състояние при доставка, опаковка и транспорт

7.1. Състояние при доставка

Електромерите се доставят в кашони поставени на "Евро" палет. Кашоните трябва да са проектирани така, че по време на транспорта да гарантират запазването на механичната здравина и метрологичната точност на помещените в тях електромери. Във всеки един кашон трябва да се съдържат приблизително 12 броя електромера. Електромерите във всеки кашон са задължително с поредни идентификационни номера.

Точният брой на електромери във всеки един кашон подлежи и на допълнително договаряне и уточняване.

Всеки отделен електромер трябва да бъде придружен с три самозалепящи се стикери с нанесен на тях идентификационен номер на електромера в цифров и баркод (Code 128 Mode C) формат.

Не се допуска стикерите да бъдат поставени общо в кашона.

Правилото за поредност на идентификационните номера на електромерите във всеки един кашон важи и за целия палет т.е. всички доставяни електромери на един палет трябва да са с поредни идентификационни номера.

На един палет е допустимо да се доставя само един вид електромер, без ограничение на броя кашони съдържащи се в него.

Часовника на електромера да е сверен по GMT +2.

7.2. Обозначаване на палетите и кашоните.

Поставените върху палета кашони се опаковат към него с помощта на транспортно фолио. Върху фолиото се залапя стикер който съдържа следната информация:

- Общ брой електромери съдържащи се в палета;
- Тип на електромера;
- Номерата на кашоните съдържащи се в палета;
- Първият и последен идентификационен номер на електромерите съдържащи се в палета в цифров и баркод (Code 128 Mode C) формат.
- Отвън на всеки един кашон в специално поле, се изписват следните данни:
 - Номер на кашона;
 - Количество на електромерите;
 - Вид на електромера (модел);
 - Идентификационните номера на съдържащите се електромери в цифров и баркод (Code 128 Mode C) формат.

Полето не трябва да бъде оградено с рамка или други символи.

Номерата на електромерите и на кашоните не бива да се повтарят по време на действие на договора за доставка.

7.3. Капачки на клеморедата и болтове на клеморедата.

Капачките на клеморедата трябва да се доставят заедно с електромерите.

Болтове на клеморедата трябва да са затегнати.

7.4. Документация придружаваща доставката.

Всяка една доставка трябва да бъде придружена с електронен носител със следната информация:

- номер на кашона и идентификационните номера на съдържащите се в него електромери;
- Идентификационните номера на всички електромери съдържащи се в палета;
- Номерата на кашоните съдържащи се в палета;

- Протоколи от заводски изпитвания, в случай, че електромерите са с оценено съответствие. Всяка една доставка трябва да бъде придружена с декларация за съответствие, декларация за продуктово изпитване, сертификат за нанесена СЕ маркировка. Документите, приложени към всяка доставка трябва да бъдат изготвени на български език или да бъдат съпроводени с легализиран превод на български език.
- Всяка една доставка трябва да бъде придружена с протокол съдържащ началните показания на всички тарифни регистри и броячи на електромера, независимо дали са визуализирани на дисплея.
- Допуска се изпълнителя да декларира първоначалните показания на всички тези тарифни регистри и броячи ако те са еднакви.
Посочената информация е необходимо да бъде изпращана и на посочен от Възложителя електронен адрес пет работни дни преди физическата доставка

8. Приложими закони, наредби, правилници и стандарти

- Закон за измерванията.
- Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.
- Наредба за реда за оправомощаване на лица за проверка на средства за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.
- Наредба за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване.
- Правила за измерване на количеството електрическа енергия.
- Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.
- Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии.
- БДС EN 50470-1:2006 Променливотокови уреди за измерване на електрическа енергия. Част 1 : Общи изисквания, изпитвания и условия на изпитване. Уреди за измерване (индекси за клас А, В и С) (или еквивалент).
- БДС EN 50470-3:2006 Променливотокови уреди за измерване на електрическа енергия. Част 3 : Специфични изисквания. Статични електромери за активна енергия (индекси за клас А, В и С) (или еквивалент).
- БДС EN 62053-52:2006 Променливотокови уреди за измерване на електрическа енергия. Специфични изисквания. Част 52: Символи за променливотокови електромери (IEC 62053-52:2005) (или еквивалент).
- БДС EN 62054-21:2006 Променливотокови уреди за измерване на електрическа енергия. Управление на тарифите и товара. Част 21: Специфични изисквания към превключващи часовници (IEC 62054-21:2004) (или еквивалент).
- БДС EN 62056-21:2003 Измерване на електрическа енергия. Обмен на данни за измервателни уреди за отчитане, управление на тарифи и товар. Част 21: Директен локален обмен на данни (IEC 62056-21:2002) (или еквивалент).
- БДС EN 61000-3-2:2006/A2:2009 Електромагнитна съвместимост (EMC). Част 3-2: Гранични стойности. Гранични стойности за излъчвания на хармонични съставлящи на тока (входен ток на устройства/съоръжения до и включително 16 А за фаза) (IEC 61000-3-2:2005/A2:2009) (или еквивалент).
- БДС EN 61000-4-5:2014 Електромагнитна съвместимост (EMC). Част 4-5: Методи за изпитване и измерване. Изпитване на устойчивост на отскок (IEC 61000-4-5:2014) (или еквивалент).