

Приложение № 8
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» ноября 2020 г. № 1927

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики электрической энергии статические однофазные многотарифные DDZY88

Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии статические однофазные многотарифные DDZY88 (далее – счетчики) непосредственного включения предназначены для измерений активной электрической энергии прямого и обратного направлений в однофазных двухпроводных цепях переменного тока частотой 50 Гц в многотарифном режиме.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на измерении мгновенных значений сигналов тока и напряжения с последующей математической обработкой и интегрированием во времени. Измерение и математическая обработка сигналов тока и напряжения осуществляется специализированной микросхемой, выдающей импульсы пропорциональные потребляемой активной энергии в счетный механизм счетчика. Счетный механизм представляет собой электромеханическое отсчетное устройство или микроконтроллер с энергонезависимой памятью и жидкокристаллическим индикатором.

Процесс измерения и управление всеми функциональными узлами счетчика осуществляется микроконтроллером, который реализует алгоритмы в соответствии со специализированной программой, помещённой в его внутреннюю память. Измеренные данные, параметры конфигурации, статусная и иная информация хранятся в энергонезависимой памяти и могут быть считаны по цифровому или оптическому интерфейсам и отображаться на жидкокристаллическом индикаторе (ЖКИ) счетчика.

Учет энергии обеспечивается по восьми тарифам. Хранение измеренных величин по тарифам осуществляется в энергонезависимой памяти.

Конструктивно счетчики выполнены в виде электронного модуля размещенного в корпусе с клеммной колодкой и крышкой клеммной колодки.

На лицевой панели счетчиков расположена белая кнопка, с помощью которой осуществляется считывание информации с ЖКИ счетчика, а именно:

- учтенная активная энергия суммарно и по тарифам в кВт·ч;
- потребляемая активная мощность в кВт;
- текущее время;
- текущая дата;
- действующее значение напряжения переменного тока в В;
- действующее значение силы переменного тока в А;
- действующее значение коэффициента мощности;
- четыре последние цифры заводского номера счетчика;
- четыре первые цифры заводского номера счетчика.

В модельный ряд счетчиков входят счетчики, отличающиеся типами интерфейсов связи (включая возможность установки сменных модулей связи).

- В базовой комплектации все счетчики имеют следующие цифровые интерфейсы:
- оптический порт в соответствии со стандартом ГОСТ IEC 61107-2011;
 - RS-485.

Также счетчики имеют пломбируемый отсек для установки сменных модулей связи:

- PLC модуль;
- Радио модуль;

Передача данных осуществляется с помощью протоколов DLMS, STS, DL/T 645-20007, DL/T698.45.

Схема условного обозначения модификаций счетчиков приведена на рисунке 1.

DDZY88 – X



Тип комплектации:

М – базовая комплектация

Z – PLC модуль;

J – радиомодем.

Рисунок 1 - Схема условного обозначения модификаций счетчиков

Доступ к параметрам и данным со стороны интерфейсов связи защищен паролями на программирование и управление нагрузкой по команде оператора (два уровня доступа). Метрологические коэффициенты и заводские параметры защищены аппаратной технологической переключкой защиты записи (аппаратный уровень доступа) и не доступны без снятия пломб завода-изготовителя и нарушения оттиска поверительного клейма.

После установки на объект счетчики должны пломбироваться пломбами обслуживающей организации.

Кроме механического пломбирования в счетчиках может быть предусмотрено электронное пломбирование крышки корпуса и клеммной крышки счетчика. Электронные пломбы работают как во включенном состоянии, так и, в зависимости от модификации счетчика, в выключенном состоянии счетчика. Факт и время вскрытия фиксируется в соответствующих журналах событий.

Фотография общего вида счетчиков с местами опломбирования представлены на рисунке 1.



Место нанесения знака поверки на пломбу

Рисунок 1 - общий вид счетчика с местом опломбирования и местом нанесения знака поверки (наклейка с датой изготовления и калибровки наносится на боковой шов)

Программное обеспечение

Встраиваемое ПО (прошивка) записывается в счетчик на стадии его производства. Программное обеспечение счетчика обеспечивает его функционирование. Под управлением ПО, осуществляется считывание информации, о результатах измерения, формируемых измерительной микросхемой, сохранение результатов измерений по тарифам в энергонезависимой памяти, индикация данных и передача информации, хранящейся в памяти счетчика, по интерфейсу, при его наличии.

Для считывания информации об энергопотреблении используется внешнее ПО BANNER-10, которое можно скачать на Web-сайте фирмы-изготовителя www.bjbanner.com.

Для защиты несанкционированного изменения настроечных параметров устройства во внешнее ПО используется система авторизации пользователя (логин и пароль).

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 – встроенное ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	BNDX0901-BJ
Номер версии (идентификационный номер ПО)	не ниже v.1.2.0
Цифровой идентификатор ПО	1B41817
Другие идентификационные данные	-

Таблица 2 – внешнее ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	BANNER-10
Номер версии (идентификационный номер ПО)	не ниже v.1.30.20.1
Цифровой идентификатор ПО	-
Другие идентификационные данные	-

Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений высокий по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики счетчиков приведены в таблицах 3-4.

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Класс точности по ГОСТ 31819.21-2012	1
Номинальное напряжения, В	220
Диапазон рабочих напряжений, В	от 176 до 264
Номинальная частота сети, Гц	50
Базовый ток (максимальный ток), А	5 (60) или 10 (100)
Диапазон измерения напряжения, В	от 154 до 264
Диапазон измерения частоты сети, Гц	47,5 от 52,5
Диапазоны измерений силы переменного тока, А для счетчиков 5 (60) А для счетчиков 100 (100) А	от 0,25 до 72,00 от 0,5 до 120,0
Стартовый ток (чувствительность)	0,004 I _б
Пределы допускаемой основной относительной погрешности при измерении среднеквадратических значений напряжения, %	±0,3
Пределы допускаемой основной относительной погрешности при измерении среднеквадратических значений силы тока, %	±0,3
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении частоты сети, Гц	±0,02
Диапазон измерения коэффициента мощности cos φ	от 0,8 емк. до 1,0 до 0,5 инд.
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении коэффициента мощности cos φ	±0,3
Средний температурный коэффициент при измерении токов и напряжения, %/К	0,03
Пределы основной абсолютной погрешности точности хода часов, с/сут	±0,5
Пределы дополнительной абсолютной погрешности точности хода часов при отключении питания, с/сут, не более	±1,0
Пределы дополнительной погрешности точности хода часов при изменении температуры окружающей среды, не более, с/(°С·сут)	±0,5

Таблица 4 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С	от -40 до +70
Постоянная счётчика, имп./(кВт·ч) (имп./(квар·ч))	1200
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока, при базовом токе, В·А, не более	2,5
Полная (активная) мощность, потребляемая цепью напряжения счетчика (без учёта потребления модулей связи) при номинальном значении напряжения, В·А (Вт), не более	5,0 (2,0)
Длительность хранения информации при отключении питания, лет не менее	16
Длительность учёта времени и календаря при отключенном питании, лет, не менее	16
Число тарифов, не менее	8
Число временных зон тарифной программы в сутках, не менее	14
Количество специальных дат	200
Интервалы усреднения значений графиков (профилей) нагрузки, мин	15
Сохранение данных в памяти при отсутствии питания, лет	10
Степень защиты счетчика (IP)	IP51
Скорость обмена по интерфейсам, в зависимости от используемого канала связи, бит/секунду	1200; 2400; 9600
Скорость обмена через оптический порт, бит/секунду	1200
Масса счетчика, кг, не более	1,0
Габаритные размеры корпуса, мм, не более	160×115×73
Средняя наработка на отказ, часов, не менее	280 000
Средний срок службы лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на лицевой панели счетчика методом офсетной печати или другим способом, не ухудшающим качества и на титульных листах эксплуатационной документации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность счетчиков приведена в таблице 5.

Таблица 5 – комплектность

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик электрической энергии статический однофазный многотарифный DDZY88	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
Методика поверки (поставляется по требованию потребителя)	206.1-051-2020 МП	1 экз.
Паспорт	-	1 экз.
Индивидуальная упаковка	-	1 шт.

Поверка

осуществляется по документу 206.1-051-2020 МП «ГСИ. Счетчики электрической энергии статические однофазные многотарифные DDZY88. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 27.05.2020 г.

Основные средства поверки:

установка автоматическая однофазная для поверки счетчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6103 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 49992-12);

секундомер электронный «Интеграл С-01» (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 44154-16).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик, поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на навесную пломбу давлением пломбира, а также в виде оттиска в паспорт счетчика или на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам электрической энергии статическим однофазным многотарифным DDZY88

ГОСТ 31818.11-2012 (МЭК 62052-11:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии;

ГОСТ 31819.21-2012 (МЭК 62053-21:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2;

ГОСТ 31819.23-2012 (МЭК 62053-23:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии

ГОСТ ИЕС 61107-2011 Обмен данными при считывании показаний счетчиков, тарификации и управления нагрузкой. Прямой локальный обмен данными

ГОСТ ИЕС 61038-2011 Учет электроэнергии. Тарификация и управление нагрузкой. Особые требования к переключателям по времени

Документация фирмы-изготовителя.

Изготовитель

Фирма «Beijing Banner Electric Co, Ltd.», г. Пекин, Китай

Адрес: No.16, Jiushanding Road, Tianjin Special Vehicle industrial Park, Jizhou District, Tianjin, China

тел.: + 86 (010) 80-74-96-78

E-mail: mahesh@bjbanner.com.cn-

Web-сайт: www.bjbanner.com-

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «БАННЕР» (ООО «БАННЕР»)

ИНН 5010055150

Адрес: 141983, Московская обл., г. Дубна, ул. Программистов, д.4, стр.3, помещение 226

Телефон: +7 (495) 181-91-89

E-mail: info@ostr.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Юридический адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон: 8 (495) 437-55-77

Факс: 8 (495) 437-56-66

E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.