

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ООО ЗАВОД «ПРОМПРИБОР»

КОД ТН ВЭД ТС: 9028 30 110 0

The logo for the manufacturer, featuring the word "КВАНТ" in a bold, italicized, sans-serif font, enclosed within a horizontal oval shape.

Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные  
КВАНТ ST 1000-7  
исполнение корпуса С

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ  
ВЛСТ 416.00.000 РЭ

Декларация о соответствии ТС  
**N RU Д-РУ.ММ04.В.07279**  
Свидетельство об утверждении типа  
**RU.C.34.004.A № 59405**  
Государственный реестр средств измерений  
**№ 61236-15**

Настоящее руководство по эксплуатации содержит сведения, необходимые для правильной эксплуатации счетчиков электрической энергии однофазных многофункциональных КВАНТ ST 1000-7 (в дальнейшем – счетчиков) и распространяется на счетчики в исполнении С.

К работе со счетчиками допускаются лица, специально обученные для работы с напряжением до 1000 В, и изучившие настоящее руководство по эксплуатации.

По безопасности эксплуатации счетчики удовлетворяют требованиям ГОСТ 22261 и ГОСТ Р 51350. По способу защиты человека от поражения электрическим током счетчики соответствуют классу II по ГОСТ Р 51350. В части остальных требований счётчики соответствуют требованиям ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012 и ГОСТ 31819.23-2012.

Сопротивление изоляции между корпусом и электрическими цепями не менее:

20 МОм – при температуре окружающего воздуха от минус 40 до 70°C и относительной влажности воздуха – до 98%

7 МОм – при температуре окружающего воздуха  $(40 \pm 2)^\circ\text{C}$  при относительной влажности воздуха 93 %.

## **1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА**

### **1.1 Назначение**

Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные КВАНТ ST 1000-7 предназначены для измерения и учета активной и реактивной электрической энергии прямого и обратного направления по дифференцированным во времени тарифам в однофазных сетях переменного тока промышленной частоты.

### **1.2 Технические и метрологические характеристики**

#### **1.2.1 Основные характеристики**

Основные метрологические и технические характеристики приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Метрологические и технические характеристики счетчиков

Наименование характеристики	Значение параметра
Номинальное фазное напряжение $U_{ном}$ , В	220, 230
Базовый ток $I_b$ , А	5; 10
Максимальный ток $I_{макс}$ , А	50; 60; 80; 100
Диапазон входных сигналов: - сила тока - напряжение - коэффициент мощности	$0,05I_b \dots I_{макс}$ $(0,75 \dots 1,2) U_{ном}$ 0,8 (емкостная) ... 1,0 ... 0,5 (индуктивная)
Диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С	от минус 40 до 70
Относительная влажность	до 98% при 25°С
Рабочий диапазон изменения частоты измерительной сети счетчика, Гц	$50 \pm 7,5$
Диапазон значений постоянной счетчика по активной электрической энергии, имп./(кВт·ч)	от 800 до 3200
Диапазон значений постоянной счетчика по реактивной электрической энергии, имп./(квар·ч)	от 800 до 3200
Пределы основной абсолютной погрешности часов, с/сут	$\pm 0,5$
Пределы основной абсолютной погрешности часов при отключенном питании счетчика, с/сут	$\pm 1$
Пределы дополнительной температурной погрешности часов счетчика, с/(сут·°С)	$\pm 0,15$
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока	не более 0,3 В·А при базовом токе
Полная (активная) мощность, потребляемая каждой цепью напряжения	не более 10 В·А (2 Вт) при номинальном значении напряжения
Длительность хранения информации при отключении питания, не менее, лет	30
Срок службы батареи, не менее, лет	16
Замена батареи	с нарушением пломбы поверителя
Число тарифов, не менее	8
Число временных зон, не менее	12
Глубина хранения значений электрической энергии на начало месяца, не менее	36 месяцев

Продолжение таблицы 1.1.

Наименование характеристики	Значение параметра
Глубина хранения значений электрической энергии на начало суток, не менее	128 суток
Глубина хранения значений электрической энергии на начало интервала 30 минут, не менее	128 суток
Глубина хранения значений электрической энергии, потребленной за интервал 30 минут, не менее	128 суток
Интервал усреднения мощности для фиксации профиля нагрузки	30 минут <sup>1)</sup>
Глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, не менее	128 суток <sup>2)</sup>
Количество записей в журнале событий, не менее	1000
Количество оптических испытательных выходов с параметрами по ГОСТ 31818.11-2012	2
Степень защиты от пыли и влаги по ГОСТ 14254-96	IP64
Скорость обмена информацией по интерфейсам, бит/с	9600
Срок службы счетчика, не менее, лет	30
Средняя наработка на отказ, не менее, ч	200000
<sup>1)</sup> По требованию заказчика возможна реализация настраиваемого интервала усреднения мощности из ряда: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 минут. <sup>2)</sup> Минимальная глубина хранения профиля нагрузки при других значениях интервала усреднения может быть рассчитана по формуле $D_{\min} = \frac{I_{\text{max}}}{30} \cdot D_{30}$ , где $I_{\text{max}}$ – текущий интервал усреднения мощности, минут; $D_{30}$ – глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, суток.	

Габаритные размеры и масса счетчиков приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Габаритные размеры и масса счетчиков

Тип корпуса	Габаритные размеры (длина; ширина; высота), мм, не более	Масса, кг, не более
С	240; 165; 77	1,5

Счетчики начинают нормально функционировать не позднее чем через 5 с после того, как к клеммам будет приложено номинальное напряжение.

При отсутствии тока в последовательной цепи счетчики не измеряют электроэнергию (не имеют самохода).

### 1.2.2 Классы точности и погрешности измерений

Классы точности по ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012, в зависимости от исполнения, указаны в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Классы точности счетчиков

Символы в условном обозначении	Класс точности при измерении энергии	
	Активной	Реактивной
КВАНТ ST1000-7-x-x-1/1-x...x	1	1
КВАНТ ST1000-7-x-x-1/2-x...x	1	2

Максимальные значения стартовых токов счетчиков в зависимости от класса точности приведены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Максимальные значения стартовых токов счетчиков

	Класс точности счётчика		
	1 ГОСТ 31819.21-2012	1 ГОСТ 31819.23-2012	2 ГОСТ 31819.23-2012
Стартовый ток	0,0025 $I_b$	0,0025 $I_b$	0,005 $I_b$

Пределы относительных погрешностей при измерении напряжения, положительного и отрицательного отклонения напряжения, тока, частоты, отклонения частоты, мощности, коэффициента мощности указаны в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Пределы относительной погрешности измерений параметров электрической сети

Предел относительной погрешности измерений	
Напряжения, %	$\pm 0,4$
Положительного и отрицательного отклонения напряжения, %	$\pm 0,4$
Фазного тока, %	$\pm 1$
Тока нейтрали, %	$\pm 1$
Частоты, %	$\pm 0,08$
Отклонения частоты, %	$\pm 0,08$
Активной мгновенной мощности, %	$\pm 1$
Реактивной мгновенной мощности, %	$\pm 1$
Полной мгновенной мощности, %	$\pm 1$
Коэффициента мощности, %	$\pm 1$

**Примечание** – погрешности измерения напряжения, положительного и отрицательного отклонения напряжения, тока, частоты, отклонения частоты, мощности, коэффициента мощности нормируются для следующих значений входных сигналов:

- напряжение –  $(0,75 \dots 1,2) U_{ном}$ ;
- ток –  $0,05 I_b (ном) \dots I_{макс}$ ;
- частота измерительной сети –  $(42,5 \dots 57,5)$  Гц;
- температура окружающего воздуха – от минус 40 до 70 °С.

### 1.2.3 Измеряемые и вычисляемые параметры

Счетчики обеспечивают учет:

- текущего времени и даты;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно независимо от тарифного расписания;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и раздельно по действующим тарифам;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и раздельно по действующим тарифам на начало месяца;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и раздельно по действующим тарифам на начало суток;
- профиля мощности, усредненной на интервале 30 минут (или настраиваемом из ряда: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 минут);
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и раздельно по действующим тарифам на начало интервала 30 или 60 минут (только при установленном интервале усреднения мощности 30 или 60 минут);
- количества электрической энергии, потребленной за интервал 30 или 60 минут (только при установленном интервале усреднения мощности 30 или 60 минут).

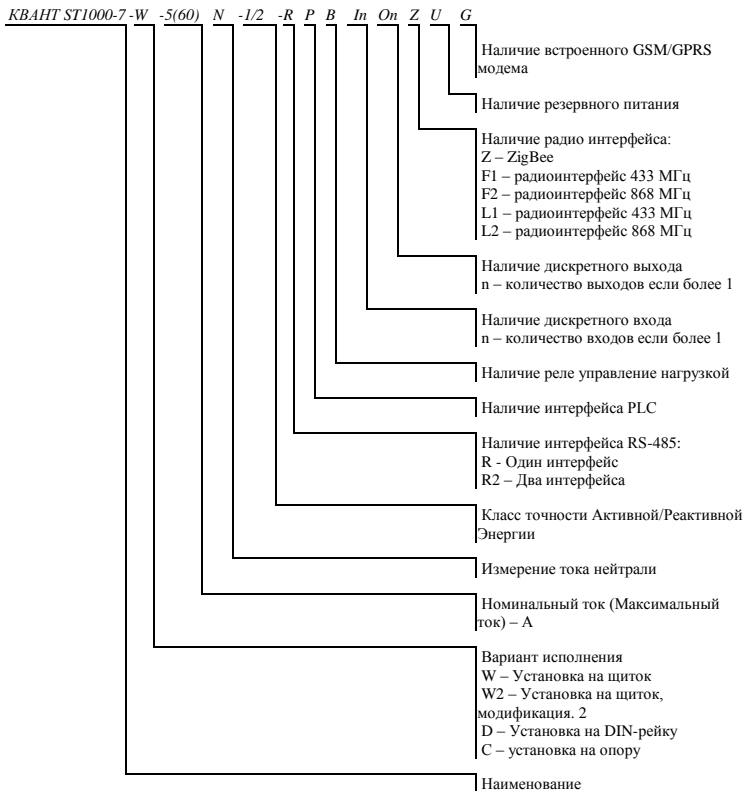
Счетчики, дополнительно обеспечивают измерение следующих параметров:

- фазного напряжения;
- положительного и отрицательного отклонения напряжения (по ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 30804.4.30-2013, класс S);
- фазного тока;
- тока нейтрали (только счетчики с символом «N» в условном обозначении);
- частоты сети;
- отклонения частоты (по ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 30804.4.30-2013, класс S);
- активной мгновенной мощности;
- реактивной мгновенной мощности;
- коэффициента мощности.

Все указанные данные доступны для считывания по имеющемуся интерфейсу.

### 1.3 Состав счетчика

Счетчик выпускается в нескольких модификациях. Модификация определяется при заказе и формируется следующим образом:



Примечание – При отсутствии опции отсутствует и соответствующий символ в условном обозначении.

Пример записи модификации:

**ST1000-7-C-5(60)N-1/1-PBZ** - Счетчик электрической энергии однофазный для установки на опору, с измерением тока нейтрали, интерфейсом PLC, реле управления нагрузкой и радио интерфейсом ZigBee.

В составе счетчиков ЖК-дисплей отсутствует. Счетчик представляет собой измерительный блок, выполняющий все функции многотарифного счетчика. Счетчик устанавливается на опоре линии электропередачи с подключением к отводящим силовым проводам, по которым ток поступает к потребителю. При необходимости визуального считывания информации может использоваться дополнительное дистанционное индикаторное устройство, устанавливаемой в любом удобном для потребителя месте и выполняющей функции индикации показаний (поставляется по отдельному заказу). Связь со счетчиком осуществляется по радиоканалу.

Внешние виды счетчика и индикаторного устройства с габаритными и установочными размерами показаны в приложении А.

## **1.4 Устройство и работа**

### **1.4.1 Принцип действия**

Принцип действия счетчиков основан на измерении входных сигналов напряжения и тока с помощью аналого-цифровых преобразователей и их перемножении с последующей обработкой с помощью специализированного контроллера.

### **1.4.2 Основные элементы**

Конструктивно счетчики состоят из корпуса и крышки клеммной колодки. В корпусе расположены печатные платы, клеммная колодка, измерительные элементы. Клеммная крышка при опломбировании предотвращает доступ к винтам клеммной колодки и силовым тоководам.

Счетчики имеют в своем составе измерительные элементы – датчики тока (шунты или трансформаторы тока, в зависимости от исполнения), микроконтроллер, энергонезависимую память данных, встроенные часы, позволяющие вести учет электрической энергии по тарифным зонам суток, выполненные по ГОСТ Р МЭК 61038-2001, оптическое испытательное выходное устройство по ГОСТ 31818.11-2012 для поверки, а так же интерфейсы для подключения к системам автоматизированного учета потребленной электроэнергии. Счетчик имеет в своем составе индикатор функционирования (совмещенный с оптическим испытательным выходным устройством). Счетчик имеет в своем составе оптический порт, который выполнен по ГОСТ Р МЭК 61107-2001).

Зажимы для подсоединения счетчиков к сети, телеметрического выхода, интерфейсов, дискретных входов и выходов закрываются пластмассовой крышкой.

Счетчики имеют встроенные элементы для контроля вскрытия клеммной крышки и корпуса счетчика. Время и дата вскрытия фиксируются в журнале событий. Благодаря встроенному элементу питания, фиксация в журнале событий производится как при поданном сетевом напряжении, так и при его отсутствии.



### **1.4.3 Просмотр информации**

Поскольку в составе счетчиков ЖК-дисплей отсутствует, то при необходимости визуального считывания информации может использоваться дополнительное дистанционное индикаторное устройство. Порядок работы с индикаторным устройством подробно описан в приложении В.

### **1.4.4 Реле управления нагрузкой**

Счетчики, у которых в условном обозначении присутствует символ «В», оснащены встроенным контактором (реле управления), предназначенным для коммутации фазной цепи тока счетчика и дополнительно позволяющим:

- организовать отпуск потребителю предварительно оплаченного количества электроэнергии (с отключением нагрузки при его превышении и подключением нагрузки после внесения оплаты);
- отключать нагрузку при превышении потребляемой мощности выше установленных лимитов;
- подключать нагрузку при уменьшении потребляемой мощности ниже установленных лимитов.

Контактор включен в разрыв фазной цепи тока. Коммутация встроенного контактора при подключении нагрузки происходит после подачи соответствующей команды по интерфейсу и нажатии на кнопку, расположенную на лицевой панели счетчика (по умолчанию), или только после подачи команды по интерфейсу (опционально).

### **1.4.5 Внешние интерфейсы**

Счетчики, в зависимости от исполнения, могут иметь один или два интерфейса удаленного доступа.

Для активации интерфейсов в счетчике необходимо:

- для активизации оптического порта необходимо снять клеммную крышку счетчика,
- для активизации радиointерфейса необходимо, чтобы клеммная крышка счетчика была установлена на корпус счетчика.

Обмен информацией с внешними устройствами обработки данных осуществляется по имеющемуся интерфейсу, (в зависимости от исполнения в соответствии со структурой условного обозначения). Скорость обмена по интерфейсу любого типа фиксированная – 9600 бит/с. Формула обмена – 8 бит данных, без контроля четности, 1 стоповый бит. Обмен информацией с ПЭВМ производится с помощью программы опроса и программирования счетчиков.

Счетчики могут одновременно оснащаться интерфейсами RF и PLC для дистанционной передачи данных о потреблении электрической энергии, при этом интерфейсы работают в паре, что обеспечивает резервирование каналов связи для автоматизированного сбора данных.

Счетчики обеспечивают возможность задания по интерфейсу следующих параметров:

- адреса счетчика (от 1 до 65000);
- заводского номера счетчика (до 30 символов);
- текущего времени и даты;
- величины суточной коррекции хода часов;
- разрешения перехода на летнее/зимнее время (переход на летнее время осуществляется в 2:00 в последнее воскресенье марта, переход на зимнее время осуществляется в 3:00 в последнее воскресенье октября);
- 48 зон суточного графика тарификации для каждого типа дня для 12 месяцев;
- до 45 специальных дней (дни, в которые тарификация отличается от общего правила);
- пароля для доступа по интерфейсу (от 0 до 4294967295).

#### **1.4.6 Тарифное расписание**

Счетчик ведет учет электрической энергии по действующим тарифам в соответствии с месячными программами смены тарифных зон (количество месячных программ – до 12, количество тарифных зон в сутках – до 48). Месячная программа может содержать суточные графики тарификации рабочих, субботних, воскресных и специальных дней. Количество специальных дней (праздничные и перенесенные дни) – до 45. Для специальных дней могут быть заданы признаки рабочей, субботней, воскресной или специальной тарифной программы.

Счетчик содержит в энергонезависимой памяти две тарифные программы – действующую и резервную. Резервная (вновь вводимая) тарифная программа вводится в действие с определенной даты, которая передается отдельной командой по интерфейсу.

Вновь вводимое расписание загружается, не влияя на работу тарифного алгоритма счетчика, работающего по действующему тарифному расписанию. После окончательной загрузки вновь вводимого тарифного расписания устанавливается дата включения вновь введенного тарифного расписания. По достижении установленной календарной даты вновь введенное тарифное расписание становится действующим. Таким образом, обеспечивается одновременный переход на новое тарифное расписание для счетчиков, объединенных одной автоматизированной информационно-измерительной системой.

#### **1.4.7 Журналы событий**

Счетчик обеспечивает фиксацию в журналах событий перезагрузок, самодиагностики, попыток несанкционированного доступа, переходов на летнее или зимнее время, изменения конфигурации, изменения данных, изменения времени и даты, включений или отключений питания, выходов параметров качества электрической сети за заданные пределы, значений положительного и отрицательного отклонений напряжения, количества

отключений встроенного контактора с фиксацией значений силы тока и коэффициента мощности перед отключением.

#### **1.4.8 Измерительные элементы**

В зависимости от исполнения, счетчики могут иметь один измерительный элемент в цепи фазы или два измерительных элемента в цепях фазы и нейтрали, при появлении разницы значений электроэнергии между измерительными элементами цепей тока фазы и нейтрали учет электроэнергии производится по большему значению.

#### **1.4.9 Дискретный выход**

В состав счетчиков может входить дискретный выход (см. Приложение Б).

Счетчики с индексом «О» имеют дискретный выход со следующими характеристиками:

Нагрузочная способность выхода – не более 30 мА постоянного тока, коммутируемое напряжение – не более 24 В постоянного напряжения.

#### **1.5 Пломбирование**

Конструкция счетчиков для предотвращения доступа к внутренним частям обеспечивает опломбирование корпуса, крышки зажимов и лицевой стороне счетчиков. Предусматривается 2 уровня опломбирования:

1) корпус счетчика – пломбой поверителя и завода-изготовителя с оттиском знака поверки (присутствует при выпуске счетчика с предприятия-изготовителя);

2) Крышка клеммной колодки – пломбой энергоснабжающей (сетевой) организации (устанавливается после монтажа для защиты от несанкционированного вскрытия).

## **2 ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ**

Программное обеспечение (ПО) счетчика встроено в постоянное запоминающее устройство (ПЗУ) счетчика и записывается на заводе-изготовителе. Для защиты счетчика от несанкционированного вмешательства в его работу осуществлены конструктивные, программные и схемотехнические решения, которые обеспечивают надежную защиту счетчика и данных. ПО аппаратно защищено от записи, что исключает возможность его несанкционированных настройки и вмешательства, приводящих к искажению результатов измерений. Счетчик фиксирует попытки несанкционированного доступа в журнале событий: при несанкционированном вскрытии крышки клеммной колодки и попытке перепрограммирования счетчика; при попытке несанкционированного доступа к импульсному выходу. Влиянием ПО на метрологические характеристики счетчика можно пренебречь.

Номера версий и цифровые идентификаторы ПО можно получить из счетчика с помощью конфигурационного программного обеспечения.

Идентификационные данные ПО счетчиков представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Идентификационные данные ПО счетчиков

Наименование программного обеспечения	ST 1000-7-C
Идентификационное наименование программного обеспечения	MT4
Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	1.0
Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	3AC6
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения	CRC

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует «среднему» уровню по Р 50.2.077-2014.

### **3 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ**

#### **3.1 Эксплуатационные ограничения**

Счетчики подключаются к однофазной двухпроводной сети переменного тока и предназначены для наружной установки, с рабочими условиями применения:

- температура окружающего воздуха – от минус 40 до плюс 70 °С;
- относительная влажность окружающего воздуха – до 98%;
- атмосферное давление – от 70 до 106,7 кПа;
- диапазон напряжений – от  $0,75U_{ном}$  до  $1,2U_{ном}$ ;
- частота измерительной сети –  $(50 \pm 7,5)$  Гц;
- форма кривой напряжения и тока измерительной сети – синусоидальная с коэффициентом несинусоидальности не более 12%.

#### **3.2 Подготовка изделия к использованию**

##### **3.2.1 Меры безопасности при подготовке счетчика**

К работам по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту счетчика допускаются лица, изучившие эксплуатационную документацию на изделие, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже III для электроустановок до 1000 В.

Все работы, связанные с монтажом счетчика, должны производиться при отключенной сети.

При проведении работ по монтажу и обслуживанию счетчика должны соблюдаться:

- Правила устройства электроустановок (ПУЭ);
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок;

- Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП).

Сечение соединительных проводов должно выбираться в соответствии с максимальной токовой нагрузкой фаз счетчика.

### **3.2.2 Распаковывание и осмотр**

Извлечь счетчик из транспортной упаковки, и произвести внешний осмотр.

Проверить комплектность поставки согласно формуляру на счетчик, произвести наружный осмотр счетчика, убедиться в отсутствии механических повреждений, наличии и сохранности пломб.

### **3.2.3 Монтаж и подключение**

Установить счетчик на место эксплуатации (габаритные и установочные размеры счетчиков приведены в приложениях А).

Подключить счетчик к однофазной двухпроводной сети переменного тока по схеме включения, нанесенной на крышке колодки и приведенной в приложении Б.

Не допускается попадание в зажим участка провода с изоляцией, а также выступ за пределы колодки оголенного участка. Сначала затянуть верхний винт, затем нижний. Через 2–4 минуты подтянуть соединение еще раз. После подключения убедиться в правильности подключения счетчика и надежности соединения.

Подать напряжение на счетчик. При подключении нагрузки светодиод «3200 imp/kW·h» («800 imp/kW·h», в зависимости от исполнения) и «3200 imp/kvar·h» («800 imp/kvar·h», при наличии, в зависимости от исполнения счетчика и характера нагрузки) на лицевой панели счетчика должен мигать, значение учтенной электроэнергии должно возрастать.

Убедившись в нормальной работе счетчика, опломбировать счетчик.

### **3.3 Использование изделия**

Для считывания показаний счетчиков необходимо использовать внешнее индикаторное устройство. Порядок работы с индикаторным устройством подробно описан в Приложении В.

Для подключения к оптическому испытательному выходному устройству фотосчитывающая головка закрепляется напротив светодиода оптического испытательного выходного устройства (обозначенного «3200 imp/kW·h», «800 imp/kW·h», «3200 imp/kvar·h», «800 imp/kvar·h», в зависимости от исполнения). Дополнительную информацию можно получить из руководства по эксплуатации подключаемого оборудования.

Подключение к дискретным выходам производить по схемам включения, нанесенным на крышке колодки и приведенным в приложении Б.

Информация об опросе и программировании счетчика находится в документации на программу опроса и программирования счетчика.

## **4 ПОВЕРКА ПРИБОРА**

Поверка счетчика проводится при выпуске из производства, после ремонта и в эксплуатации в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные КВАНТ ST 1000-7. Методика поверки. ВЛСТ 416.00.000 МП».

Интервал между поверками – 16 лет.

## **5 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ**

5.1 Техническое обслуживание счетчика в местах установки заключается в систематическом наблюдении за его работой.

5.2 Периодическая поверка счетчика проводится в объеме, изложенном в разделе 4 настоящего руководства, через период времени равный интервалу между поверками, либо после замены встроенного резервного источника питания или среднего ремонта.

5.3 При отрицательных результатах поверки ремонт и регулировка счетчика осуществляются организацией, уполномоченной ремонтировать счетчик. Последующая поверка производится в соответствии с п. 5.2.

## **6 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ**

6.1 Счетчик должен транспортироваться в упаковке завода-изготовителя. Во время транспортирования должны соблюдаться следующие условия:

температура окружающей среды: от минус 50 до + 70 °С,

относительная влажность воздуха при 25°С до 98 %;

атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа.

транспортные тряски с максимальным ускорением: 30 м/с<sup>2</sup>; при частоте: от 80 до 120 ударов в минуту.

Счётчики должны транспортироваться в крытых железнодорожных вагонах, перевозиться автомобильным транспортом с защитой от дождя и снега, водным транспортом, а также транспортироваться в герметизированных отапливаемых отсеках самолетов.

Транспортирование должно осуществляться в соответствии с правилами перевозок, действующими на каждый вид транспорта.

6.2 Счетчик должен храниться в отапливаемом помещении в упаковке завода-изготовителя в соответствии с ГОСТ 22261-94 при температуре воздуха от 5 до 40 °С и относительной влажности воздуха при 25°С: не более 80%.

Распаковку счетчиков, находившихся при температуре ниже 0 °С, необходимо производить в отапливаемом помещении, предварительно выдержав их в не распакованном виде в нормальных климатических условиях в течение 24 ч. Размещение упакованных счетчиков вблизи источников тепла запрещается. Расстояния между стенами, полом помещения и упакованным счетчиком должно быть не менее 0,1 м. Хранить упакованные счетчики на земляном полу не допускается. Расстояние между отопительными приборами помещения и упакованным счетчиком должно быть не менее 0,5 м.

## ПРИЛОЖЕНИЕ А

### Внешний вид и размеры счетчика в исполнении С и индикаторного устройства

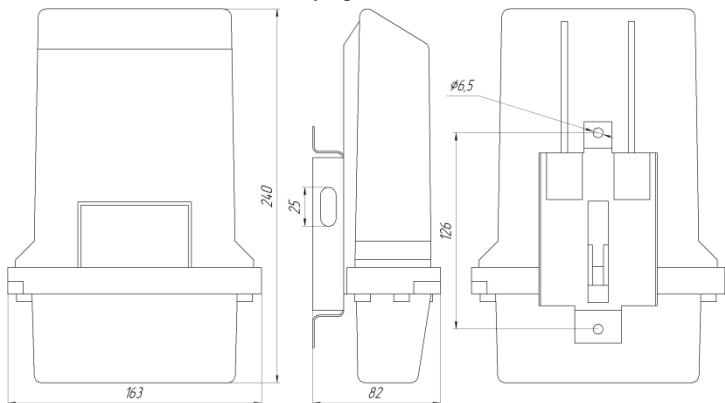


Рисунок А.1 - Размеры счетчика в исполнении С

**Примечание:** Конструкция кронштейна может отличаться от изображенной на рисунке

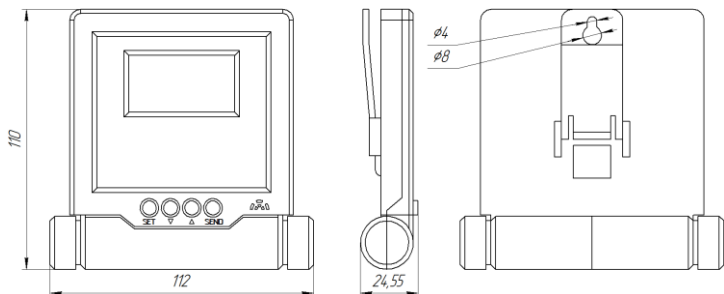


Рисунок А.2 - Размеры индикаторного устройства

## ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Схема подключения счетчика в исполнении С

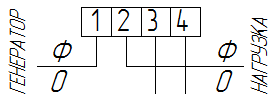


Рисунок Б.1 - Схема подключения счетчика в исполнении С без дискретного выхода (ST1000-7-С-5(60)N-1/1-BZ, ST1000-7-С-5(60)N-1/1-PBZ)

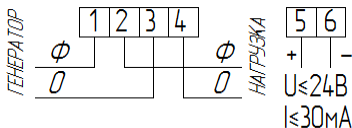


Рисунок Б.2 - Схема подключения счетчика в исполнении С с дискретным выходом



## ПРИЛОЖЕНИЕ В

### Описание и настройка индикаторного устройства

#### В.1 Описание и работа

Индикаторное устройство способно отображать информацию счетчиков со встроенным радио-интерфейсом.

Основной принцип работы индикаторного устройства заключается в отображении информации счетчика, к которому оно привязано. В данной версии индикаторного устройства, с учетом конфигурации индикации счетчика, отображается следующая информация:

- Адрес счетчика;
- Заводской номер счетчика;
- Дата и Время;
- Показания счетчика по тарифам и видам энергии;
- Дополнительные параметры сети.

Питается индикаторное устройство с помощью двух батареек типа «АА».

Управление индикаторным устройством осуществляется с помощью четырех кнопок: «SET», «▼», «▲» и «SEND» (см. п. В.4).

Конструкцией индикаторного устройства предусмотрено крепление на стену, а также подставка для установки на стол.

#### В.2 Режимы работы

Индикаторное устройство имеет два режима работы: отображение показаний (ручной с помощью кнопок) и энергосбережение (автоматический).

В.2.1. Отображение показаний (см. Рисунок В.1)

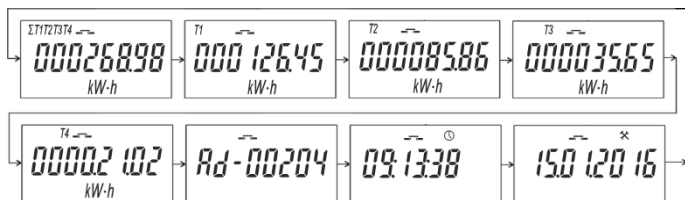


Рисунок В.1 - Цикл индикации показаний в режиме отображения показаний

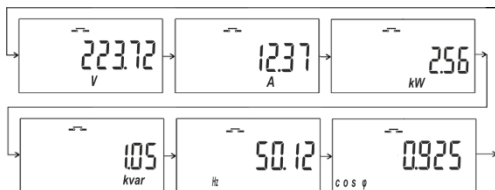


Рисунок В.2 - Цикл индикации дополнительных параметров

Основная задача индикаторного устройства – это отображение показаний привязанного счетчика электроэнергии.

В режиме отображение показаний, с учетом конфигурации индикации счетчика, возможен просмотр следующей информации:

- Время и дата считываются при каждом опросе счетчика и отображаются на индикаторе устройства, в связи с этим внутренние время и дата индикаторного устройства полностью зависят от времени и даты счетчика.

- Количество показаний и видов энергии зависит от типа счетчика и конфигурации режимов индикации счетчика. Соответственно могут отображаться: активная прямая, активная обратная, активная абсолютная, реактивная прямая, реактивная обратная, реактивная абсолютная энергии.

- К дополнительным параметрам счетчика относятся: частота, ток, напряжение, активная мощность и реактивная мощность. Количество и тип дополнительного параметра зависит от типа счетчика.

**Примечание:** Цикл индикации дополнительных параметров счетчика зависит от его типа и количества измеряемых значений.

В.2.2 Режим энергосбережения (см. Рисунок В.3)

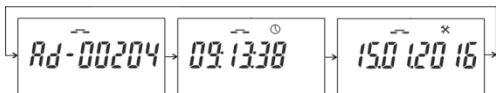


Рисунок В.3 - Цикл индикации в режиме энергосбережения

Режим энергосбережения индикаторного устройства представляет собой режим низкого потребления питания батареи с автоматическим отображением по циклу адреса, времени и даты счетчика.

При отсутствии воздействий на кнопки управления индикаторное устройство автоматически перейдет в режим энергосбережения вне зависимости от предыдущего режима работы.

Индикаторное устройство оценивает заряд батареи, и в случае низкого заряда батареи отобразит значок низкого заряда батареи

В.2.3 Дополнительные значки

- Состояние реле (при наличии) - замкнуто, - разомкнуто;
- «⌚» - индикация времени;
- знаки \*\* отображаются согласно установленного тарифного расписания счетчика: \* - рабочий день, \* - воскресный день, \*\* - субботний день, мигающие \*\* - специальный день;

- «☞» и «☛» – указатели вскрытия пломб клемной крышки и корпуса;

### В.3 Настройка адреса

На рисунке В.4 показан вид экрана при настройке адреса счетчика. Значения адреса счетчика находятся в диапазоне от «00001» до «65534».

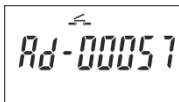


Рисунок В.4 - Настройка адреса

## В.4 Управление

### В.4.1 Управление в режиме отображения показаний.

Для управления индикаторным устройством предусмотрено 4-е кнопки: «SET», «▼», «▲» и «SEND» (см. рисунок В.5).



Рисунок В.5 - Кнопки управления

В режиме отображения информации кнопки выполняют следующие функции:

- «▼» и «▲» - выполняют функцию переключателя между циклом индикации показаний (см. рисунок В.1), циклом индикации дополнительных параметров (см. рисунок В.2) и дополнительной страницей индикации реле в случае включенной функции «Включать реле только после подтверждения кнопкой».

- «SET» - выполняет функцию переключателя отображаемой страницы на следующую по циклам индикации показаний и дополнительных параметров. Переключение отображаемой страницы не происходит автоматически и возможно только в ручном режиме.

- «SEND» - выполняет функцию запуска процедуры опроса счетчика.

### В.4.2 Управление в меню настройки адреса.

1) С помощью комбинации кнопок «SET» + «SEND», можно переместиться в дополнительное меню настройки адреса.

2) Для изменения адреса прибора необходимо нажать кнопку «Set». После чего появится мигающий курсор изменения соответствующего значения. Изменение значения производится нажатием кнопок «▼» и «▲», а перемещение курсора кнопками «SET» и «SEND», влево и вправо соответственно.

3) Для сохранения выбранного параметра необходимо нажать комбинацию кнопок «SET» + «SEND».

4) Для выхода из меню настройки необходимо завершить все изменения, и нажать на кнопку «SEND». После чего начнется процедура опроса счетчика.

### В.4.3 Управление в режиме энергосбережения.

Выходом из режима энергосбережения служит нажатие на любую кнопку управления, после чего он начинает процедуру опроса счетчика.