

С целью удобства считывания показаний с ЖКИ обеспечивается вращение кожуха счетчика на 350 градусов. **Величина момента затяжки резьбовых соединений счетчика к газопроводу не должна превышать 50 Нм.**

5.4.2 Опломбировать место соединения счетчика с коммуникациями. Схема опломбирования приведена на рисунке 3.

5.5 Индикация начальных показаний накопленного объема обусловлена проведением первичной поверки и выходным контролем счетчика газа.

5.6 В течение всего срока эксплуатации счетчик не требует специального технического обслуживания.

5.7 При отсутствии питания счетчика суммарное целое значение накопленного объема газа за весь период эксплуатации сохраняется в энергонезависимой памяти. При восстановлении питания в начальный момент времени на ЖКИ отображается дата потери питания и восстанавливается последнее целое суммарное значение объема газа.

**ВНИМАНИЕ!** При появлении запаха газа следует перекрыть вентиль на трубопроводе и вызвать представителя предприятия по ремонту и эксплуатации газового оборудования.

**ВНИМАНИЕ!** При эксплуатации счетчика избегайте попадания грязи, воды, струй пара на счетчик и нагрева горячим воздухом, которые нарушают требования условий эксплуатации (таблица 1); оберегайте его от механических повреждений; не допускайте нарушения пломб.

**ВНИМАНИЕ!** При эксплуатации счетчика не допускается касание счетчика и газопровода вибрирующих бытовых приборов (холодильник, стиральная машина, кухонный комбайн и др.).

#### 6 Свидетельство о приемке и поверке

Счетчик газа **Гранд – 10 ТК** заводской № \_\_\_\_\_ (заводской номер)

6.1 Соответствует ТУ 4213-004-70670506-2010, упакован предприятием-изготовителем ООО НПО «Турбулентность-ДОН» в соответствии с действующей технической документацией и признан годным к эксплуатации.

\_\_\_\_\_ (штамп ОТК)

\_\_\_\_\_ (дата выпуска)

Контролер ОТК

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

6.2 Прошел первичную поверку в соответствии с 4213-004-70670506-2010 МП и признан годным к применению.

Поверительное клеймо  
Поверитель

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
(дата поверки)

#### 7 Свидетельство о продаже

Счетчик газа **Гранд-10 ТК** \_\_\_\_\_ продан  
(наименование предприятия торговли)

М.П. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
(дата продажи)

#### 8 Свидетельство о вводе в эксплуатацию

Без заполнения данного раздела гарантии изготовителя не сохраняются.

Счетчик газа **Гранд-10 ТК** заводской № \_\_\_\_\_ введен в эксплуатацию  
(заводской номер)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
(наименование организации)

Представитель \_\_\_\_\_ М.П. \_\_\_\_\_  
монтажной организации (подпись) (инициалы, фамилия)

СЧЕТЧИК ГАЗА  
**Гранд-10 ТК**  
ПАСПОРТ  
GFGB.00.00.000-05 ПС



#### 1 Основные сведения и технические данные

1.1 Счетчик газа Гранд предназначен для измерений объема природного газа по ГОСТ 5542-87 или паров сжиженного газа по ГОСТ 20448-90, а также других неагрессивных газов при учете потребления газа индивидуальными потребителями.

1.2 Интервал между поверками – не более 12 лет.

1.3 Основные метрологические и технические характеристики счетчика приведены в таблице 1.

Таблица 1

| Характеристики   | Счетчик газа Гранд-10ТК                     |                        |
|--|---|------------------------|
| Диаметр условного прохода, мм  | 25; 32                                      |                        |
| Минимальный расход, Q <sub>min</sub> , м <sup>3</sup> /ч   | 0,06  |                        |
| Максимальный расход, Q <sub>max</sub> , м <sup>3</sup> /ч  | 10,0  |                        |
| Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема газа, % в диапазоне расходов: | от Q <sub>min</sub> до 0,2 Q <sub>max</sub> | ±2,5                   |
|  | от 0,2 Q <sub>max</sub> до Q <sub>max</sub> | ±1,5                   |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении температуры газа, °С                    | ± 0,5                                       |                        |
| Условия эксплуатации:  | диапазон температур окружающей среды, °С    | от минус 10 до плюс 50 |
|  | относительная влажность, %                  | от 30 до 80            |
|  | атмосферное давление, кПа                   | от 84,0 до 106,7       |
| Диапазон температур измеряемой среды, °С   | от минус 10 до плюс 50                      |                        |
| Избыточное давление измеряемой среды, кПа, не более  | 5   |                        |
| Падение давления на счетчике при Q <sub>max</sub> =10 м <sup>3</sup> /ч, кПа, не более           | 1,0   |                        |
| Степень защиты по ГОСТ 14254-96  | IP 54                                       |                        |
| Напряжение питания от встроенного источника питания, В   | 3,6   |                        |
| Характеристики импульсного выхода:   | амплитуда импульса, В                       | 3,0–3,6                |
|  | длительность импульса, мс                   | 0,7–1,5                |
|  | вес импульса, м <sup>3</sup>                | 0,01                   |
| Присоединительная резьба наконечной гайки  | G1"   G1 1/4"                               |                        |
| Монтажная длина, мм  | 193   |                        |
| Масса, кг, не более  | 1,8   |                        |
| Габаритные размеры (длина, ширина, высота), мм, не более   | 193×110×112                                 |                        |

2 Электрические цепи счетчика искробезопасны с уровнем взрывозащиты ib для электрооборудования группы II, подгруппы IIA по ГОСТ Р МЭК 60079-0-2011, ГОСТ Р МЭК 60079-11-2010. Маркировка взрывозащиты – 1 Ex ib IIA T4 Gb X.

#### 3 Описание и метод измерений

3.1 Принцип действия счетчика основан на зависимости частоты колебаний струи в струйном генераторе от расхода газа. Метод измерений основан на измерении объема газа, прошедшего через струйный генератор счетчика. Колебания струи в струйном генераторе преобразуются пьезоэлементом в электрический импульсный сигнал, пропорциональный величине объема газа, прошедшего через счетчик. Импульсный сигнал преобразуется в аналогово-цифровом блоке в значение прошедшего через счетчик объема газа, затем корректируется по температуре и регистрируется с нарастающим итогом.

Результат измерений объема в аналогово-цифровом блоке корректируется по температуре, по следующему алгоритму:

$$V_c = V_i \cdot \frac{293,15}{T + 273,15} \quad (1)$$

где V<sub>c</sub> – величина накопленного скорректированного объема, прошедшего через счетчик, м<sup>3</sup>;  
V<sub>i</sub> – величина накопленного объема, прошедшего через счетчик, м<sup>3</sup>;

T – температура газа, измеренная встроенным датчиком температуры, °C.

3.2 Счетчик состоит из:

- преобразователя расхода газа - струйного генератора и пьезоэлемента;
- аналого-цифрового блока;
- элемента питания;
- корпуса счетчика с присоединительными патрубками.

В качестве элемента питания используется литиевая батарея LiSOC12 ER26500 с номинальным напряжением 3,6 В. Срок службы батареи не менее 12 лет.

3.3 Отсчетное устройство счетчика представляет собой 9-ти символьный жидкокристаллический индикатор (ЖКИ), на дисплее которого отображается:

- значение измеренного объема газа с точностью до 0,001 м<sup>3</sup>;
- значение измеренной температуры газа отображается в течение 8-10 секунд вместо значения измеренного объема газа с периодичностью 5 минут.

3.4 Для дистанционного снятия показаний со счетчика все модификации и исполнения имеют импульсный выход.

Схема подключения счетчика импульсов для снятия показаний приведена на рисунке 1. Подключаемый счетчик импульсов должен иметь входное сопротивление не менее 1 МОм и емкость не более 100 пФ.

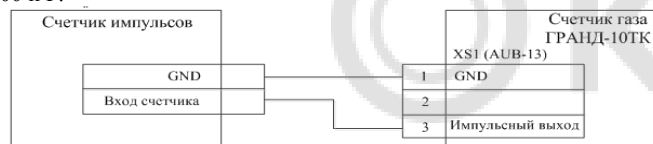


Рисунок 1

3.5 Счетчик имеет два диапазона измерений: №1 – при расходах от Q<sub>min</sub> до Q<sub>пер</sub> и №2 – при расходах от Q<sub>пер</sub> до Q<sub>max</sub>. В первом диапазоне индикация накопленного объема представлена 3 разрядами после запятой, а во втором диапазоне – 2 разрядами после запятой. На различии разрядности представления накопленного объема реализована функция индикации работы счетчика в текущем диапазоне, а также контроль исправности электронной схемы. Данная функция не является признаком неправильной работы счетчика и не влияет на его метрологические характеристики.

#### 4 Комплектность

Комплектность счетчика Гранд указана в таблице 2.

Таблица 2

| Наименование               | Обозначение               | Кол-во | Примечание               |
|----------------------------|---------------------------|--------|--------------------------|
| Счетчик газа Гранд - 10 ТК | GFGB.00.00.000-05         | 1 шт.  | В соответствии с заказом |
| Паспорт                    | GFGB.00.00.000-05 ПС      | 1 экз. |                          |
| Методика поверки           | 4213-004-70670506-2010 МП | 1 экз. | По доп. заказу           |
| Прокладка ПМБ              | ГОСТ 23358-87             | 1 шт.  |                          |
| Прокладка с фильтром       | -                         | 1 шт.  |                          |
| Упаковка ГРАНД 10          | -                         | 1 шт.  |                          |

#### 5 Ресурс, сроки службы и хранение, гарантии изготовителя

5.1 Средняя наработка на отказ счетчика не менее 110 000 часов.

5.2 Средний срок службы счетчика не менее 24 лет.

5.3 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счетчиков требованиям технических условий ТУ 4213-004-70670506-2010 при условии соблюдения правил хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации.

5.4 Гарантийный срок эксплуатации счетчика – 12 лет с даты изготовления.

5.5 Гарантийный срок хранения упакованного в потребительскую тару счетчика в условиях хранения 2 ГОСТ 15150-69 – 12 месяцев со дня изготовления.

5.6 Счетчик относится к восстанавливаемым, ремонтируемым изделиям в условиях предприятия – изготовителя.

Примечание – Термин «ремонтируемое изделие» по ГОСТ 27.002-89.

5.7 Устранение производственных дефектов в пределах гарантийного срока эксплуатации осуществляется предприятием-изготовителем при выполнении следующих условий: наличие настоящего паспорта с отметками в разделах 6-8, целостность заводских пломб, отсутствие механических повреждений на составных частях счетчика, соблюдение требований раздела 5 настоящего паспорта.

5.8 Транспортирование счетчика - по условиям 5 ГОСТ 15150-69 согласно правилам перевозки грузов на каждом виде транспорта.

5.9 После пребывания счетчика в предельных отрицательных температурах при транспортировании, необходимо перед вводом в эксплуатацию выдержать его не менее 1 часа в нормальных климатических условиях.

Примечание – Термин «нормальные климатические условия» по ГОСТ 15150-69.

5.10 Адрес предприятия-изготовителя: ООО НПО «Турбулентность-ДОН»: индекс 346800, Ростовская обл., Мясниковский район, с. Чалтырь, 1 км. шоссе Ростов-Новошахтинск, стр. № 6/8, тел./факс (863) 203-77-80, отдел продаж (863) 203-77-85, web: [www.turbo-don.ru](http://www.turbo-don.ru), e-mail: [info@turbo-don.ru](mailto:info@turbo-don.ru).

5.11 Почтовый адрес предприятия-изготовителя: 344068, г. Ростов-на-Дону, а/я 797.

#### 6 Указания по монтажу и эксплуатации

6.1 Все работы по монтажу и демонтажу счетчика должны выполняться при отсутствии давления газа в газопроводе. Запорная арматура должна находиться перед счетчиком.

6.2 Монтаж и ввод в эксплуатацию счетчика должна осуществлять организация, имеющая право на проведение монтажных работ в соответствии с нормативными документами, действующими в газовом хозяйстве. По окончании монтажа в разделе 8 настоящего Паспорта должна быть произведена соответствующая отметка.

6.3 При установке счетчика торцевой срез трубопровода должен быть выполнен под углом (90±1)° к оси трубопровода.

**ВНИМАНИЕ!** Заусенцы на срезе трубы не допускаются.

6.4 Установка счетчика осуществляется в следующей последовательности.

6.4.1 Установить счетчик на вертикальном или горизонтальном участке газопровода (рисунок 2).

**ВНИМАНИЕ!** Запрещается устанавливать счетчик над источником тепла или открытого пламени.

Направление стрелки на корпусе счетчика должно совпадать с направлением потока газа в газопроводе.

При монтаже счетчика рекомендуется применять диэлектрическую и антивибрационную вставку. Допускается установка счетчика в любом удобном для потребителя положении, не противоречащем правилам установки и монтажа газового оборудования. Наличие прямых участков до и после счетчика не требуется.

При соблюдении требований условий эксплуатации, приведенных в таблице 1, допускается установка счетчика от края бытовой плиты и (или) отопительного газоиспользующего оборудования до счетчика на расстоянии:

- края бытовой плиты (напольного газоиспользующего оборудования) на расстоянии над плитой – не менее 400 мм; по боковым сторонам – на расстоянии не менее 50 мм;
- края настенного отопительного газоиспользующего оборудования по боковым сторонам и снизу – на расстоянии не менее 50 мм;
- вытяжной трубы отопительного газоиспользующего оборудования по боковым сторонам – на расстоянии не менее 100 мм.

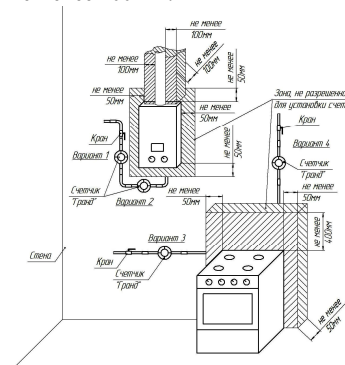


Рисунок 2

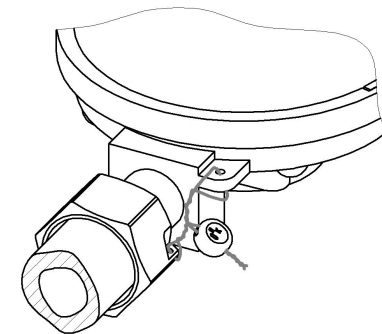


Рисунок 3