

5.6 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 – 6 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.

Знак поверки

Поверитель

(подпись)

(инициалы, фамилия)

« _____ » 20 ____ г.
(дата поверки)

7 Свидетельство о продаже

Счетчик газа **Гранд-6 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-6 ТК** заводской № _____ введен в эксплуатацию
(заводской номер)

« _____ » 20 ____ г.

(наименование организации)

Представитель
монтажной организации

(подпись)

М.П.

(инициалы, фамилия)

9 Сведения о поверках

Дата	Знак поверки	Подпись поверителя	Расшифровка подписи

10 Сведения о техническом обслуживании и ремонте

Дата	Наименование работ	Подпись ответственного лица	Расшифровка подписи

СЧЕТЧИК ГАЗА
Гранд-6 ТК
ПАСПОРТ
GFGV.00.00.000-04 ПС



1 Основные сведения и технические данные

1.1 Счетчик газа Гранд предназначен для измерений объема природного газа по ГОСТ 5542 или паров сжиженного газа по ГОСТ 20448, 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-6ТК		
Диаметр условный, мм		20; 25; 32		
Минимальный расход, $Q_{\min}$, м ³ /ч		0,04		
Максимальный расход, $Q_{\max}$, м ³ /ч		6,0		
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема газа, % в диапазоне расходов: $Q_{\min} \leq Q < 0,2 Q_{\max}$: $0,2 Q_{\max} \leq Q \leq Q_{\max}$ для исполнения 1 (спецзаказ): для исполнения 2:		±2,5 ☐ ±1,0 ☐ ±1,5		
Константное значение P_i избыточного давления для коррекции, кПа				
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении температуры газа, °С		± 0,5		
Условия эксплуатации: диапазон температур окружающей среды, °С относительная влажность, % атмосферное давление, кПа		от минус 10 до плюс 50 от 30 до 80 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		
Потери давления при $Q_{\max}$, кПа, не более		1,5		
Степень защиты по ГОСТ 14254		IP 50		
Напряжение питания от встроенного источника питания, В		3,6		
Характеристики импульсного выхода: амплитуда импульса, В длительность импульса, мс вес импульса, м ³		3,0–3,6 0,7–1,5 0,01		
Присоединительная резьба накидной гайки		G3/4"	G1"	G1 1/4"
Монтажная длина, мм		154	176	193
Масса, кг, не более		1	1,8	
Габаритные размеры (длина, ширина, высота), мм, не более		193×110×112		

2 Описание и метод измерений

2.1 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 и регистрируется с нарастающим итогом.

2.2 Результат измерений объема в аналогово-цифровом блоке для счетчиков ТК корректируется по температуре и константному значению давления:

$$V_C = V_H \cdot \frac{T_c}{t + 273,15} \cdot \frac{P_H + 101,325}{P_C} \cdot \frac{1}{k} \quad 1$$

где V_C – величина накопленного скорректированного объема, прошедшего через счетчик, м³;
 V_H – величина накопленного объема, прошедшего через счетчик, м³;
 T_c – абсолютная температура при стандартных условиях, К;
 t – температура газа, измеренная встроенным датчиком температуры, °С;
 P_H – константное значение избыточного давления, кПа;

P_c – абсолютное давление при стандартных условиях, кПа;

$k = Z/Z_c = 1$.

2.3 Значение $P_H = 0$ или 3,0 кПа, $P_c = 101,325$ кПа, $T_c = 293,15$ К, $k = 1$ заносятся в электронный счетный механизм при выпуске из производства, если иные значения этих величин не оговорены заказчиком.

2.4 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.

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

- значение измеренного объема газа с точностью до 0,001 м³;
- значение измеренной температуры газа отображается в течение 8-10 секунд вместо значения измеренного объема газа с периодичностью 5 минут.

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.

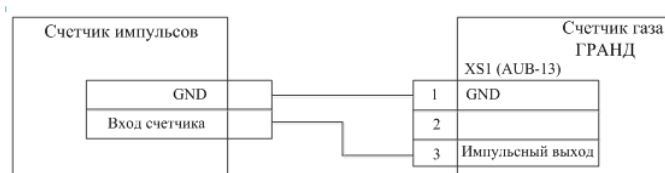


Рисунок 1

2.6 Счетчик имеет два диапазона измерений: №1 – при расходах от Q_{min} до $Q_{пер}$ и №2 – при расходах от $Q_{пер}$ до Q_{max} . 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.

3 Комплектность

Комплектность счетчика Гранд указана в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Обозначение	Кол-во	Примечание
Счетчик газа Гранд - 6 ТК	GFGB.00.00.000-04	1 шт.	В соответствии с заказом
Паспорт	GFGB.00.00.000-04 ПС	1 экз.	
Методика поверки	4213-004-70670506-2010 МП	1 экз.	По доп. заказу
Прокладка ПМБ	ГОСТ 23358	1 шт.	
Прокладка с фильтром	-	1 шт.	
Упаковка ГРАНД 6	-	1 шт.	

4 Ресурс, сроки службы и хранение, гарантии изготовителя

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

4.2 Средний срок службы счетчика не менее 24 лет, батареи не менее 12 лет.

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

4.4 Гарантийный срок эксплуатации счетчика – 3 года с даты изготовления.

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

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

Примечание – Термин «ремонтируемое изделие» по ГОСТ 27.002.

4.7 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.

4.8 По вопросам гарантийного обслуживания счетчика газа необходимо обращаться к сервисным партнерам завода-производителя, указанным на сайте www.turbo-don.ru в разделе «Сервисные центры счетчиков газа Гранд».

4.9 Предприятие-изготовитель не возмещает покупателю, продавцу или уполномоченной организации, предприятия-изготовителя дополнительные затраты, такие как, поверка, техническое обслуживание, монтаж-демонтаж счетчика и др.

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

4.11 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.

4.12 Предприятие-изготовитель оставляет за собой право вносить в конструкцию счетчика изменения, не влияющие на основной функционал и характеристики прибора.

4.13 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, e-mail: info@turbo-don.ru.

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

5 Указания по монтажу и эксплуатации

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

5.2 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.

5.3 При установке счетчика торцевой срез трубопровода должен быть выполнен под углом $(90 \pm 1)^\circ$ к оси трубопровода.

ВНИМАНИЕ! Заусенцы на срезе трубы не допускаются.

5.4 Установка счетчика осуществляется в следующей последовательности.

5.4.1 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 вставки.

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.

В местах присоединения счетчика к газопроводу рекомендуется предусматривать крепления газопровода в соответствии с нормами СНиП, так чтобы счетчик не испытывал нагрузок от трубопровода (изгиб, сжатие, растяжение, вибрация).

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.

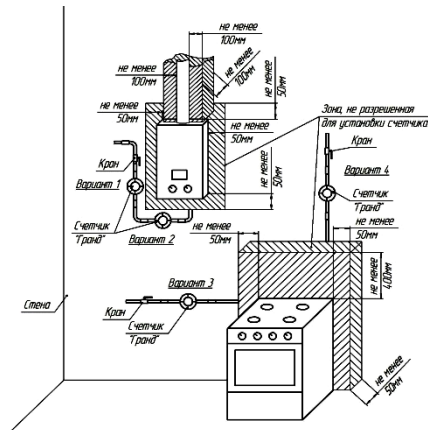


Рисунок 2

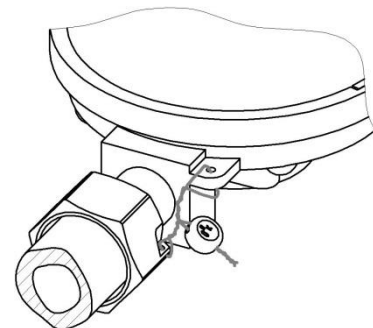


Рисунок 3

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.