



- 5.8 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.
- 5.9 ВНИМАНИЕ! При появлении запаха газа следует перекрыть вентиль на трубопроводе и вызвать представителя предприятия по ремонту и эксплуатации газового оборудования.
- 5.10 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.
- 5.11 ВНИМАНИЕ! При эксплуатации счетчика не допускается касание счетчика и газопровода вибрирующих бытовых приборов (холодильник, стиральная машина, кухонный комбайн и др.).
- 3

	ния счетчика газа Гранд вне помещения в	необходимо использовать
защитный кожух (шкаф) со степенью за 6 Свидетельство о приемке и по		
Счетчик газа Гранд – 4 ТК заводско		
6.1 Соответствует ТУ 4213-004-706	570506-2010.	
	(штамп ОТК)	
	(дата выпуска)	
VOTV	,	
Контролер ОТК	(инициалы, фамилия)	
	(minutans, quantins)	
	в соответствии с МП Республики Беларус	ь (МРБ МП.2282-2012) и
признан пригодным к применению.		
Поверительное клеймо Поверитель		
_	(подпись) (иници	алы, фамилия)
	« <u> </u>	20
- ~	Γ	
7 Свидетельство о продаже		
Счетчик газа Гранд - 4 ТК		
продан	(наименование предприятия торговли)	
		М.П.
<u>«</u>	»20 г.	171.11.
8 Свидетельство о вводе в э	ксплуатацию	
Без заполнения данного раздела	а гарантии изготовителя не сохраняются.	
Custinus roos Fronz 4 TV	aana Takay Hawan	DATAL D OMOTHWATOWN
Счетчик газа Гранд – 4 ТК « » 20 г.	заводскои номер в	введен в эксплуатацию
<u> </u>		
	(наименование организации)	
Представитель монтаж	кной М	
организации	(подпись) (ини	циалы, фамилия)





# счетчик газа Гранд-4 ТК

ПАСПОРТ GFGB.00.00.000-03 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 8 лет.
  - 1.3 Основные метрологические и технические характеристики счетчика приведены в таблице 1.

#### Таблица 1

Характеристики	Счетчик газа Гранд-4ТК
Диаметр условного прохода, мм	20 (25)
Минимальный расход, Q <sub>min</sub> , м <sup>3</sup> /ч	0,04
Максимальный расход, $Q_{max}$ , $M^3/\Psi$	4,0
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 $0.2~\mathrm{Q_{max}}$ до $\mathrm{Q_{max}}$	±1,5
Условия эксплуатации:	
диапазон температур окружающей среды, °С	-10 +50
относительная влажность, %,	3080
атмосферное давление, кПа	84,0 106,7
Диапазон температур измеряемой среды, °С	-30+50
Избыточное давление измеряемой среды, кПа, не более	5
Падение давления на счетчике при $Q_{max}$ =4 м <sup>3</sup> /ч, кПа, не более	1,0
Максимальное значение сумматора	999999,999
Степень защиты по ГОСТ 14254	IP 54
Напряжение питания от встроенного источника питания, В	3,6
Порог чувствительности, м <sup>3</sup> /ч	0,025
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
Масса, кг, не более	1,8
Габаритные размеры (длина, ширина, высота), мм, не более	193×110×112
Монтажная длина, мм	193
Присоединительная резьба накидной гайки	G3/4", G1", G1 1/4"

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

## 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 объема газа, прошедшего через счетчик, и регистрируется с нарастающим итогом.

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





$$V_{\rm C} = V_{\rm H} \cdot \frac{293,\!15}{T + 273,\!15}$$

где  $V_C$  – величина накопленного скорректированного объема, прошедшего через счетчик, м<sup>3</sup>;

 $V_{\rm M}$  – величина накопленного объема, прошедшего через счетчик, м<sup>3</sup>;

Т – температура газа, измеренная встроенным датчиком температуры, °С.

- 2.2 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 ER26500 с номинальным напряжением 3,6 В. Срок службы батареи не менее 12 лет.

- 2.3 Отсчетное устройство счетчика 9-ти символьный жидкокристаллический индикатор (ЖКИ), показывающий значение измеренного объема с дискретностью 0,001 м<sup>3</sup>.
- 2.4 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  $100~\rm n\Phi$ .

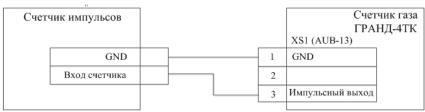


Рисунок 1

2.5 Счетчик имеет два диапазона измерений: №1 – при расходах от Qmin до 2  $\text{м}^3$ /ч и №2 – при расходах от 2  $\text{м}^3$ /ч до Qmax. 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.

Таблина 2

- week		
Наименование	Кол-во	Примечание
Счетчик газа Гранд-4 ТК GFGB.00.00.000-03	1 шт.	
Паспорт GFGB.00.00.000-03 ПС	1 экз.	
Уплотнительная прокладка	2 шт.	
Методика поверки 4213-004-70670506-2010 МП	1 экз.	Допускается поставлять 1 экз. в один адрес отгрузки
Упаковка индивидуальная	1 шт.	

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

- 4.1 Гарантийный срок эксплуатации счетчика 8 лет с даты изготовления.
- 4.2 Гарантийный срок хранения упакованного в потребительскую тару счетчика в условиях хранения 2 ГОСТ 15150-12 месяцев со дня изготовления.
  - 4.3 Средний срок службы счетчика не менее 24 лет.
- 4.4 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счетчиков требованиям технических условий ТУ 4213-004-70670506-2010 при условии соблюдения правил хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации.
- 4.5 Счетчик относится к восстанавливаемым, ремонтируемым изделиям в условиях предприятия изготовителя.
- 4.6 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.





- 4.7 Предприятие-изготовитель не возмещает покупателю, продавцу или уполномоченной организации, предприятия-изготовителя затраты, связанные с демонтажом, монтажом и транспортировкой неисправного изделия.
- 4.8 Транспортирование счетчика по условиям 5 ГОСТ 15150 согласно правилам перевозки грузов на каждом виде транспорта.
- 4.9 После пребывания счетчика в предельных отрицательных температурах транспортирования перед вводом в эксплуатацию необходимо его выдержать не менее 1 часа в нормальных климатических условиях.
- 4.10 Адрес предприятия-изготовителя ООО НПО «Турбулентность-ДОН»: 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.

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

Адрес официального дилера ООО НПО «Турбулентность-ДОН» в Республике Беларусь:

OOO «Химарматура», 223053, Минский район, район д. Боровая, 1, офис 230. Контактный телефон: +375 17 237 99 59, web: <a href="http://klapan.by/">http://klapan.by/</a>, e-mail: <a href="http://klapan.by/">khimarmatura@mail.ru.</a>

Контакты сервисного центра на территории Республики Беларусь:

РУП «Белгазтехника», 220015, г. Минск, ул. Гурского, 30. Контактный телефон: +375 17 252 45 84. Электронная почта: marketing@belgastechnika.by. Сайт: http://belgastechnika.by/.

- 5 Указания по монтажу и эксплуатации
- 5.8 Монтаж и ввод в эксплуатацию счетчика должны осуществляться организацией, имеющей разрешение на проведение монтажных работ в соответствии с нормативными документами, действующими в газовом хозяйстве. По окончании монтажа в разделе 8 Паспорта должна быть произведена соответствующая отметка.
- 5.9 При установке счетчика торцевой срез трубопровода должен быть выполнен под углом  $(90\pm1)^{\circ}$  к оси трубопровода. Заусенцы на срезе трубы не допускаются!
- 5.10 Все работы по монтажу и демонтажу счетчика должны выполняться при отсутствии давления газа в газопроводе. Запорная арматура должна находиться перед счетчиком.
  - 5.11 Установка счетчика осуществляется в следующей последовательности.
- 5.11.1 Установить счетчик на вертикальном или горизонтальном участке газопровода (рисунок 2). ВНИМАНИЕ! Направление стрелки на корпусе счетчика должно совпадать с направлением потока газа в газопроводе. 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,* бытовые приборы учета расхода газа внутри помещений следует устанавливать на высоте не менее 0,5 м от пола до низа бытового прибора учета расхода газа и на расстоянии по горизонтали от края бытового прибора учета расхода газа до оси ближайшей горелки газовой плиты не менее 0,4 м. При установке бытового прибора учета расхода газа, снаружи на стене жилого дома высота установки должна быть не менее 1,4 м от земли до низа защитного кожуха, а расстояние по горизонтали — 0,5 м от края кожуха до дверного или оконного проема.

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.

Рисунок 2

- 5.4.2 Опломбировать место соединения счетчика с коммуникациями. Схема опломбирования приведена на рисунке 2.
- 5.5 Для подключения счетчика разрешается применение сильфонных металлорукавов (подводок газовых гибких), стойких к воздействию транспортируемого газа и разрешенных для использования в газовом хозяйстве.
- 5.6 Индикация начальных показаний накопленного объема обусловлена проведением первичной поверки и выходным контролем счетчика газа.
- 5.7 В течение всего срока эксплуатации счетчик не требует специального технического обслуживания. Замену элемента питания должна производить специализированная организация, имеющая право на проведение работ по техническому обслуживанию и ремонту счетчика газа с последующей поверкой.