

7. ПРАВИЛА ЭКСПЛУАТАЦИИ

7.1 При покупке счетчика необходимо проверить:

комплектность счетчика, отсутствие механических повреждений, целостность пломб, а так же соответствие номера счетчика с номером, указанным в паспорте и соответствующие отметки в разделах 8, 9, 11.

7.2 Степень защиты счетчика соответствует ГОСТ 14254-96: IP50

7.3 Счетчик должен эксплуатироваться в сухих незагрязненных помещениях.

7.4 Не допускается:

- попадания на счетчик струи пара и воды;

- подавать на счетчик избыточное давление более 5 кПа;

- пропускать через счетчик газ с расходом, превышающим максимально допустимый, указанный в настоящем паспорте.

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

7.6 Замена элемента питания счетчика осуществляется специализированной организацией, имеющей разрешение на проведение работ по ремонту счетчиков и их поверки.

7.7 Поверка счетчика осуществляется в соответствии с Техническими условиями ТУ 4213-002-92506256-12 и методикой поверки, утвержденной в надлежащем порядке.

7.8 Межповерочный интервал 10 лет. По окончании межповерочного интервала, при проведении поверки должна производиться замена литиевой батареи.

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

8. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Счетчик газа «GSN-G1.6IS» Заводской номер _____

Соответствует ТУ 4213-002-92506256 -12, упакован предприятием ООО «ГазСтройНефть»

в соответствии с действующей технической документацией и признан годным к эксплуатации.

Дата выпуска _____

Штамп ОТК (предприятия-изготовителя)

Подпись _____

9. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

Прошел первичную поверку, признан годным и допущен к эксплуатации

Поверитель _____
Подпись

МП

Дата поверки _____

10. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Заводской номер _____

Введен в эксплуатацию «_____» _____ 201__ г.

Представитель монтажной организации: _____
Наименование монтажной организации

МП

Подпись _____

Инициалы, фамилия _____

11. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРОДАЖЕ

Счетчик газа «GSN-G1.6IS»

Наименование предприятия торговли _____

Продан «_____» _____ 201__ г.

Дата продажи _____

МП



ГазСтройНефть
технологии, качество, инновации



Счетчик газа бытовой GSN-G1.6IS-1

Счетчик газа бытовой GSN-G1.6IS-2

Счетчик газа бытовой «GSN-G1.6IS»

Паспорт

Государственный Реестр средств измерений № 51758-12

Сертификат об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A № 48725 от 29.11.2012.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Счетчик газа бытовой «GSN-G1.6IS» (далее счетчик) предназначен для измерения объема природного газа по ГОСТ 5542-87, паров сжиженного газа по ГОСТ 20448-90 и применяется при расчете оплаты коммунальных услуг потребителями.

Счетчики выпускаются в двух модификациях, отличающихся наличием внешнего интерфейса. С импульсным выходом, предназначенным для дистанционного снятия показаний со счетчика, и без импульсного выхода. Счетчики «GSN-G1.6IS» проводят температурную коррекцию объема прошедшего газа для приведения к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63.

Функции приведения измеряемого объема газа к стандартным условиям реализуются следующим образом:

По температуре: в реальном режиме времени поступают сигналы от цифрового датчика температуры (встроенного в корпус счетчика) на электронный вычислительный блок, где производится корректировка по температуре объема потребленного газа;

По давлению: корректировка производится с применением постоянного коэффициента Кр, который вводится в вычислительный блок счетчика на заводе-изготовителе (по требованию заказчика).

Пример записи счетчика, при заказе: Счетчики газа бытовые GSN-G1.6IS. - X

1 - отсутствие интерфейса

2 - счетчики с наличием внешнего интерфейса

2. УСТРОЙСТВО И ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1 Счетчик состоит из следующих частей:

- металлической платформы с входным и выходным патрубками;
- металлического контейнера, в котором расположены генератор струйно-акустических колебаний, пьезопреобразователь и микро-контейнер с температурным датчиком (контейнер герметично соединяется с платформой);
- аналого-цифрового блока;
- сменного элемента питания.

Контейнер с аналого-цифровым блоком и элементом питания помещены в пластиковый кожух с окном для ЖК-дисплея.

2.2 Принцип действия счетчика основан на преобразовании частоты колебаний струйно-акустического генератора (вызванных проходящим через счетчик газом) в электрические импульсы. Частота колебаний прямо пропорциональна текущему расходу газа. Полученные от пьезопреобразователя импульсы поступают в вычислительный блок, где они преобразуются в объем израсходованного газа, который регистрируется в памяти счетчика с нарастающим итогом, результаты вычисления выводятся на экран ЖК-дисплея.

Примечание:

при воздействии внешних электромагнитных помех может происходить кратковременный сбой индикации ЖКИ, что не влияет на нормальную работу счетчика.

Индикация восстанавливается не более чем через 10 секунд.

2.3 Счетчик должен эксплуатироваться в незагрязненных пылью и газом помещениях при:

- температуре окружающей среды от минус 10°C до плюс 50°C;
- влажности окружающей среды не более 93% при температуре 35°C;
- атмосферном давлении 84-106,7 кПа (630-800 мм.рт.ст.).

Таблица 1. Основные технические характеристики

Характеристики	Значения
Диаметр условного прохода, мм	15
Максимальный расход Q_{max} , м ³ /ч	1,6
Минимальный расход Q_{min} , м ³ /ч	0,04
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема газа, % в диапазоне расходов: от Q_{min} до $0,2 Q_{max}$ от $0,2 Q_{max}$ до Q_{max}	$\pm 3,0$ $\pm 1,5$
Диапазон рабочей температуры измеряемой среды, °С	от минус 10 до плюс 50
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении температуры газа, °С	$\pm 0,5$
Емкость отсчетного устройства	99999,999
Цена деления отсчетного устройства, м ³	0,001
Потеря давления при Q_{max} , кПа, не более	1,5
Избыточное давление измеряемой среды, кПа, не более	5
Напряжение литиевой батареи, В	3,6
Габаритные размеры ДхШхВ, мм	110x77x95
Масса, кг, не более	0,8
Параметры резьбы входного и выходного штуцеров (ГОСТ 6357-81)	G 1/2 - В
Характеристики импульсного выхода: Напряжение тока (на открытый коллектор), V Длительность импульса, мС Вес импульса, м ³ Форма импульса	3–12 0,6–1,5 0,01 прямоугольная

Срок службы счетчика, при соблюдении условий монтажа и эксплуатации не менее 20 лет с даты выпуска.

3. КОМПЛЕКТНОСТЬ

Таблица 2. Комплектность

№п/п	Наименование	Количество	Примечание
1	Платформа счетчика	1 шт.	-
2	Счетчик	1 шт.	-
3	Паспорт	1 экз.	-
4	Пломба	1 шт.	-
5	Проволока	1 шт.	-
6	Упаковка индивидуальная	1 шт.	-
7	Ниппель 1/2"	1 шт.	-
8	Фильтр сетчатый	1 шт.	-
9	Защитные колпачки или лента	2 шт.	-

4. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

При выходе счетчика из строя вследствие несоблюдения требований, указанных в настоящем паспорте, гарантийные обязательства фирмы изготовителя не сохраняются.

4.1 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счетчиков требованиям Технических условий ТУ 4213-00-92506256-12, при условии соблюдения правил транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации.

4.2 Гарантийный срок хранения 12 месяцев со дня изготовления счетчика

4.3 Гарантийный срок эксплуатации 10 лет от даты выпуска счетчика.

4.4 Устранение заводских дефектов в пределах гарантийного срока эксплуатации производится за счет предприятия-изготовителя при условии целостности пломб и наличия настоящего паспорта с отметками в разделах 8–11.

4.5 Настоящая гарантия не распространяется на возмещение потребителю расходов по транспортировке счетчика, имеющего производственный дефект или каких-либо иных расходов

4.6 Адрес представительства предприятия-изготовителя:

ООО «ГазСтройНефть»
115569, Россия, г. Москва, Ул. Маршала Захарова д.6, к.1
Тел./Факс +7 (495) 989-80-50

5. УСЛОВИЯ ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ

5.1 Условия хранения счетчиков должны соответствовать 2 ГОСТ 15150-69.

Температура окружающей среды от -30°C до 60°C .

Счетчики хранятся в сухих помещениях, в упаковке завода изготовителя.

5.2 Счетчики должны транспортироваться только в закрытом транспорте (железнодорожных вагонах, контейнерах, закрытых автомашинах, трюмах и т.д.) в соответствии с правилами перевозки грузов, действующих на данном виде транспорта.

5.3 Условия транспортирования счетчиков в соответствии с условием хранения 5 ГОСТ 15150-69.

6. УСТАНОВКА СЧЕТЧИКА

ВНИМАНИЕ! Монтаж, ввод в эксплуатацию, ремонт и поверка счетчика «GSN-G1.6IS» вправе осуществлять лица, отвечающие требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий (п.8, ст. 13 ФЗ №261).

Счетчик газа GSN-1.6IS поставляется в разобранном виде. Контейнер с аналого-цифровым блоком и платформа счетчика газа соединены проволокой и опломбированы гос.поверителем.

6.1 Счетчик устанавливается на горизонтальной или вертикальной линии газопровода, между газовым краном и бытовым газовым прибором, например: газовой плитой (рис.1).

6.2 Счетчик устанавливается в месте, имеющем свободный доступ к снятию показаний счетчика.

6.3 Перед установкой счетчика произвести очистку газопровода от загрязнений (грязь, песок, пыль, окалина и т.п.).

6.4 Допускается установка счетчика (рис.1) на расстоянии по горизонтали не менее 50 мм и по вертикали не менее 400 мм от бытовой газовой плиты.

6.5. Другие позиции установки счетчика, не указанные в данной схеме, не должны противоречить СП 42-101-2003 г.

6.6 Установка счетчика производится в следующей последовательности:

- патрубки платформы счетчика с защитной крышкой соединить с линией газопровода через уплотнительные прокладки (при монтаже счетчиков для уплотнения фланцевых соединений рекомендуется применять уплотнительные прокладки из паронита ПМБ ГОСТ 481-80);

- Прижимная гайка платформы счетчика прикручивается к газовому крану;

- при установке обратить **ВНИМАНИЕ** на то, что стрелка на платформе должна совпадать с направлением потока газа в газопроводе;

- величина момента затяжки соединительных элементов не более 50 Нм;

- опрессовать систему, не снимая защитную крышку с платформы;

- снять защитную крышку с платформы, а уплотнительную прокладку с отверстиями оставить в платформе. Сохранять защитную крышку на случай ремонта счетчика или замены батарейки.

- установить основную часть корпуса на платформу, предварительно положив прокладку между ними и затянуть болтами М6. Момент затяжки не более 4 Нм.

6.7 Все работы по монтажу счетчика должны выполняться при отсутствии газа в газопроводе.

6.8 Счетчик не должен испытывать нагрузок от трубопровода (изгиб, сжатие, растяжение). Опору для крепления гибкой подводки расположить не далее 150 мм от счетчика газа.

6.9 Должно быть исключено воздействие на газопровод продолжительных (более 20 с) механических вибрационных воздействий, например, от бытовых приборов: холодильника, стиральной машины и др. бытового оборудования.

6.10. Проверить соединения на отсутствие утечки газа.

6.11. Опломбировать счетчик, продев проволоку через пломбировочную проушину контейнера с аналого-цифровым блоком и отверстия в болтах крепления платформы к контейнеру счетчика газа (рис.2).

Рис. 1. Возможные варианты установки счетчика на газопроводе

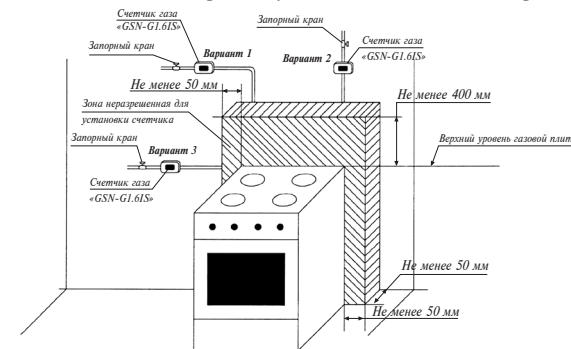


Рис. 2.

1. Проволока;
2. Пломба.

