

# ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ ДЛЯ НАЦИОНАЛЬНОГО РЕЕСТРА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



УТВЕРЖДАЮ

Директор РУП «Брестский ЦСМС»

Н.И. Бусень

2019

<b>Счётчики газа Г6 «Берестье»</b>	Внесены в Государственный реестр средств измерений, прошедших государственные испытания Регистрационный № РБ 03 07 0709 18
--	---

Выпускают по СТБ 1159-99 и ТУ РБ 07514363.041-98, Республика Беларусь.

## НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счётчики газа механические объёмные диафрагменные Г6 «Берестье», далее – счётчик, предназначены для измерения израсходованного количества (Q) природного газа по ГОСТ 5542-2014 в пределах избыточного давления (0,4 - 10) кПа или паров сжиженного углеводородного газа по СТБ 2262-2012, а также других неагрессивных газов, применяемых в бытовых и производственных целях.

## ОПИСАНИЕ

Счётчики газа Г6 выпускаются следующих модификаций Г6, Г6Т, Г6Э и Г6ЭТ. Счётчик Г6 с механическим отсчетным устройством и с электронным отсчетным устройством Г6Э состоит из герметичного металлического корпуса, две половины которого соединяются между собой обечайкой, измерительного механизма, смонтированного внутри корпуса и счётного механизма. Газ, проходящий через счётчик, заполняет поочерёдно две камеры и придаёт возвратно-поступательное движение мембранам, которые посредством рычажной передачи приводят во вращение кулачковый механизм.

Кулачковый механизм обеспечивает золотниковое распределение газа по четырём камерам и через привод передаёт вращение на цифровой счётчик, пропорционально количеству прошедшего газа.

Счётчик Г6Т и Г6ЭТ имеет в конструкции дополнительно биметаллический температурный компенсатор, установленный на измерительном механизме. Спиральный биметаллический элемент воздействует на механизм перемещения диафрагм измерительных камер, тем самым корректируются показания объёма газа в зависимости от температуры окружающей среды. Регистрируемый в счётном механизме объём газа соответствует базовой температуре 20 °С.

Коррекция по температуре осуществляется в диапазоне от минус 20 °С до плюс 35 °С.

В счётчике Г6ЭТ1 программный модуль электронного отсчетного устройства, вычисляет значение прошедшего через счётчик объёма газа, приведенного к температуре 20 °С, и выводит на экран показывающего устройства с нарастающим итогом.

Электронное отсчетное устройство обеспечивает ведение архивов:

- показаний на начало суток;
- показаний на начало месяца;



- показаний на начало года.

Электронное отсчетное устройство обеспечивает ведение журналов:

- изменение настроек счетчика;
- попытки несанкционированного доступа;
- самодиагностики.

Архивы и журналы хранятся в энергонезависимой памяти и доступны для считывания через интерфейс удаленного доступа.

Структура обозначения возможных исполнений счетчика приведена ниже.

Счетчик газа «Берестье»	X	X	X	.	X	.	X	.	X	X	X	X	X	X	X	XX
	1	2	3		4		5		6	7	8			9		

1 – Типоразмер:

**6,0** – Г6,0;

2 – Тип отсчетного устройства:

– механическое;

**Э** – электронное;

3 – Наличие температурного компенсатора:

– температурный компенсатор отсутствует;

**Т** – с температурным компенсатором;

4 – Тип температурного

– биметаллический механический температурный компенсатор;

**1** – электронный температурный компенсатор;

5 – Тип примененного преобразователя:

**О** – термокомпенсированный с оптическим преобразователем;

**W** – термокомпенсированный с преобразователем на эффекте Виганда;

**М** – термокомпенсированный с магниторезистивным преобразователем;

6 – Направление потока газа:

**ЛП** – слева направо;

**ПЛ** – справа налево;

7 – Наличие детектора внешнего магнитного поля:

– детектор воздействия внешним магнитным полем отсутствует;

**Н** – с детектором воздействия внешнего магнитного поля;

8 – Интерфейс связи:

**232** – интерфейс RS-232;

**485** – интерфейс RS-485;

**CAN** – интерфейс CAN;

**MB** – интерфейс M-Bus;

**P433/n** – радиointерфейс 433 МГц, где n – номер модуля интерфейса (от 1 до 9);

**P868/n** – радиointерфейс 868 МГц, где n – номер модуля интерфейса (от 1 до 9);

**P2400/n** – радиointерфейс 2400 МГц, где n – номер модуля интерфейса (от 1 до 9);

**G/1** – радиointерфейс GSM/GPRS;

9 – Импульсный выход:

– импульсный выход отсутствует;

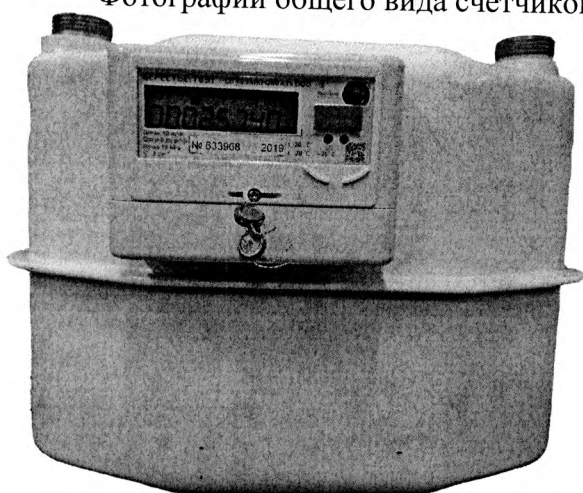
**ТМ** – наличие импульсного выхода.

Один импульс механического отсчетного устройства соответствует объёму 0,01 м<sup>3</sup>.

Один импульс электронного отсчетного устройства в поверочном режиме соответствует объёму 0,001 м<sup>3</sup>.



Фотографии общего вида счетчиков, приведены на рисунке 1.



общий вид счетчика Г6Э

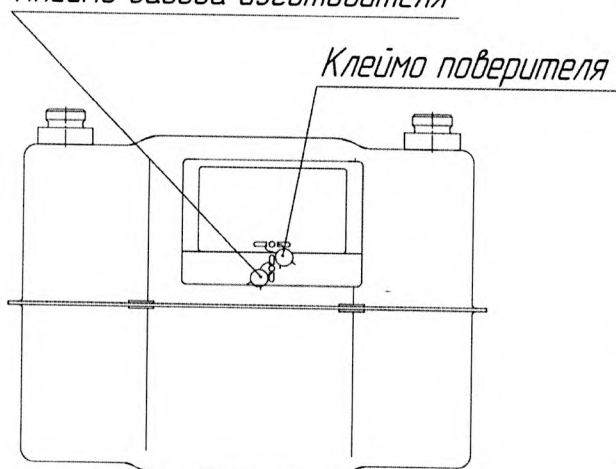


общий вид счетчика Г6

Рисунок 1 – общий вид счетчиков

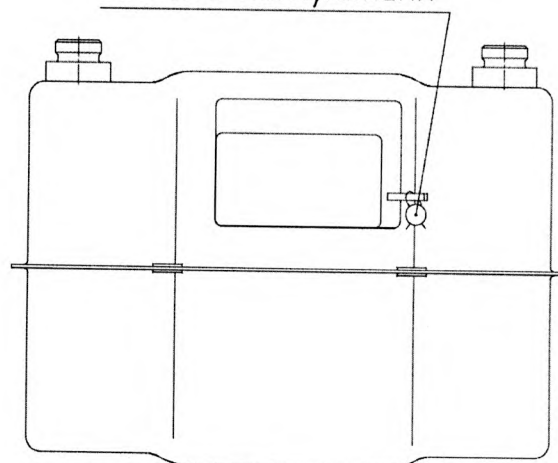
Места расположения пломб счётчика приведены на рисунке 2

*Клеймо завода изготовителя*



места расположения пломб Г6Э

*Клеймо поверителя*



места расположения пломб Г6

Рисунок 2 – места расположения пломб

### Программное обеспечение

Счетчики Г6Э и Г6ЭТ содержат встроенное программное обеспечение (ПО) и энергонезависимую память для хранения данных заводских настроек. Преобразование измеряемых величин и обработка измерительных данных выполняется с использованием внутренних аппаратных и программных средств. ПО располагается в энергонезависимой памяти микроконтроллера, обеспечивающего аппаратную защиту от считывания ПО или его части с целью копирования или внесения изменений.

Номер версии и цифровой идентификатор ПО отображается в меню счетчика при помощи конфигурационного программного обеспечения.

Идентификационные данные ПО счетчиков представлены в таблице 1.

Таблица 1

Идентификационные данные (признаки)	Значение для типоразмера
	Г6Э, Г6ЭТ
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0



## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ И МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование показателя	Г6	Г6Т	Г6Э	Г6ЭТ
Номинальный расход, $Q_{\text{ном}}$ , м <sup>3</sup> /ч	6			
Максимальный расход, $Q_{\text{макс}}$ , м <sup>3</sup> /ч	10			
Минимальный расход, $Q_{\text{мин}}$ , м <sup>3</sup> /ч	0,06			
Порог чувствительности, мЗ/ч, не более	0,012			
Основная относительная погрешность измерения при нормальных условиях в диапазоне расходов свыше 0,1 $Q_{\text{ном}}$ до $Q_{\text{макс}}$ , % от $Q_{\text{мин}}$ до 0,1 $Q_{\text{ном}}$ , %	±1,5 ±3,0			
Дополнительная относительная погрешность, вызванная отклонением температуры измеряемого газа от нормальной, по сравнению с основной, в диапазоне температур: от минус 20 °С до плюс 50 °С, %, на 1 °С, не более от минус 20 °С до плюс 35 °С, %, на 1 °С, не более	0,45 –	– 0,1	0,45 –	– 0,1

Таблица 3 - Технические характеристики

Наименование показателя	Г6	Г6Т	Г6Э	Г6ЭТ
Потеря давления при максимальном расходе, Па, не более	250			
Циклический объём, дм <sup>3</sup> /цикл	2			
Ёмкость счётного механизма, м <sup>3</sup>	99999,999			
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность, %	от минус 40 °С до плюс 50 °С до 95% при температуре плюс 35 °С			
Габаритные размеры (длина, глубина, высота) мм, не более	330x170x250		330x180x250	
Межосевое расстояние между штуцерами, мм	250			
Резьбовые штуцера	G1 или G1 <sup>1</sup> / <sub>4</sub> ГОСТ 6357-81			
Масса, кг, не более	3,3			
Глубина хранения архивов на начало суток	-		128 суток	
Глубина хранения архивов на начало месяца	-		36 месяцев	
Глубина хранения архивов на начало года	-		10 лет	
Срок службы сменного автономного источника питания, лет	-		10	
Средний срок службы, лет	16			

### ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на щитке счётного механизма любым методом, обеспечивающим качество печати, а также на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки входит:

- |   |         |
|---|---------|
| 1. Счётчик «Берестье»   | – 1 шт. |
| 2. Заглушки резьбовых штуцеров  | – 2 шт. |
| 3. Упаковка   | – 1 шт. |
| 4. Руководство по эксплуатации  | – 1 шт. |
| 5. Инструкция эксплуатационная специальная для счетчиков газа Г6Э; Г6ЭТ | – 1 шт. |
| 6. Комплект арматуры в составе:   |         |
| • переходник  | – 2 шт. |
| • гайка   | – 2 шт. |
| • прокладка   | – 2 шт. |



## НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

СТБ 1159-99 «Счётчики газа объёмные диафрагменные. Общие технические требования и методы испытаний».

ТУ РБ 07514363.041-98 – «Счётчики газа «Берестье» Технические условия.

## ПОВЕРКА

Поверка осуществляется по СТБ 8011-99 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Счётчики газа. Методика поверки».

Межповерочный интервал – не более 96 месяцев.

Межповерочный интервал в сфере законодательной метрологии в Республике Беларусь – не более 96 месяцев.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Счётчик газа Г6 «Берестье» соответствуют требованиям СТБ 1159-99 и ТУ РБ 07514363.041-98.

### Изготовитель

Совместное Белорусско-германское предприятие СП «БЭМКРОМГАЗ» Общество с ограниченной ответственностью

224020 г. Брест, ул. Московская, 202, Республика Беларусь  
тел. 8(0162)34 00 50, факс 8(0162)34 00 60

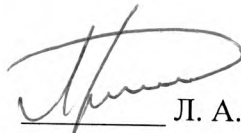
### Испытательный центр:

Отдел испытаний и измерений Республиканского унитарного предприятия «Брестский центр стандартизации, метрологии и сертификации».

224012, Республика Беларусь, г. Брест, ул. Спокойная, 1,  
тел. (0162) 41-56-13

Аттестат аккредитации ВУ/112 02.1.0.0415 от 29.09.2003

Начальник отдела испытаний  
и измерений РУП «Брестский ЦСМС»



Л. А. Руковичников

Главный инженер  
СП «БЭМКРОМГАЗ» ООО



А. В. Давыдовский

