



СИГНАЛ



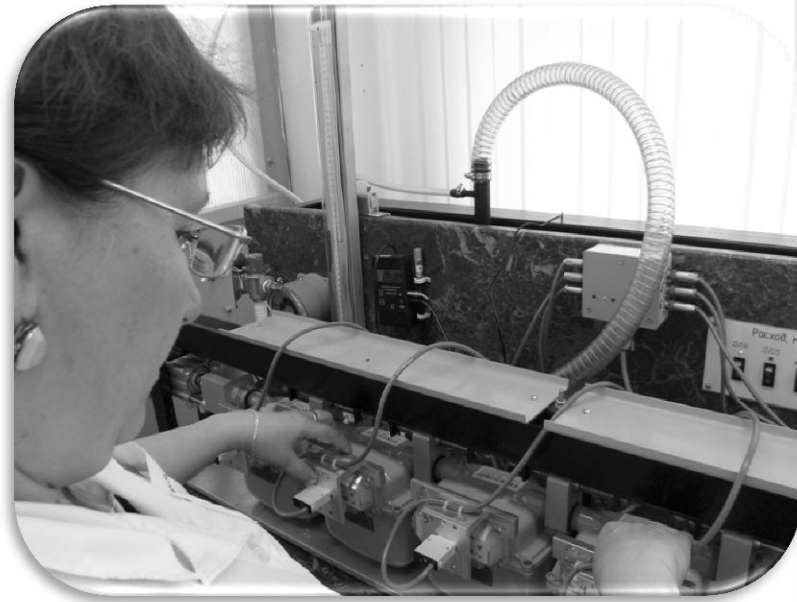
www.eposignal.ru

Бытовые счетчики газа
СГБ, СГБЭТ
Сигнал/СМАРТ/СИГМА/Пегас



Репутация:

- начиная с **1992г.** выпущено более **3,0 млн. единиц бытовых счетчиков газа** (номиналами от **G1,6 до G10**)
- оборудование эксплуатируется в подавляющем большинстве газифицированных регионов России
- «Сигнал» прочно занимает второе место по объемам выпуска бытовых счетчиков в России
- оборудование регулярно поставляется по каналам дочерних компаний **ОАО «Газпром»**



История



Бытовые счетчики газа выпускаются на предприятии с **1992 г.**

1992 г. – начало производства счетчиков типа СГБ-G4-1 (литой корпус, боковое подключение)

2002 г. – начало производства счетчиков типа СГБ «Сигнал» (штампованный корпус, верхнее подключение)

2008 г. – начало производства счетчиков с электронной термокомпенсацией типа СГБЭТ-G4

2010 г. – начало производства счетчиков типа СГБ «Сигнал» (штампованный корпус, боковое подключение)

2011 г. – начало производства мембранных счетчиков СГБЭТ-G6 Pegas по технологии и из комплектующих компании Itron





2011 г. – начало производства малогабаритных мембранных счетчиков СГБ-G1,6

2014 г. – разработка СГБЭТ СИГМА

2014 г. – разработка СГБ СМАРТ

2015 г. – реализация модулей передачи данных по радио и GSM каналам для СГБЭТ СИГМА

2015 г. – разработка комплексных решений АСКУГ



Диафрагменные счетчики



**Стабильная метрология:
диапазон измеряемых расходов
1:160 - стандарт**

**Порог чувствительности:
0,1 Q min = 0,0006 Q max**

**Потеря давления не более 200 Па –
полное соответствие требованиям
безопасности!**



Конструктивное устройство

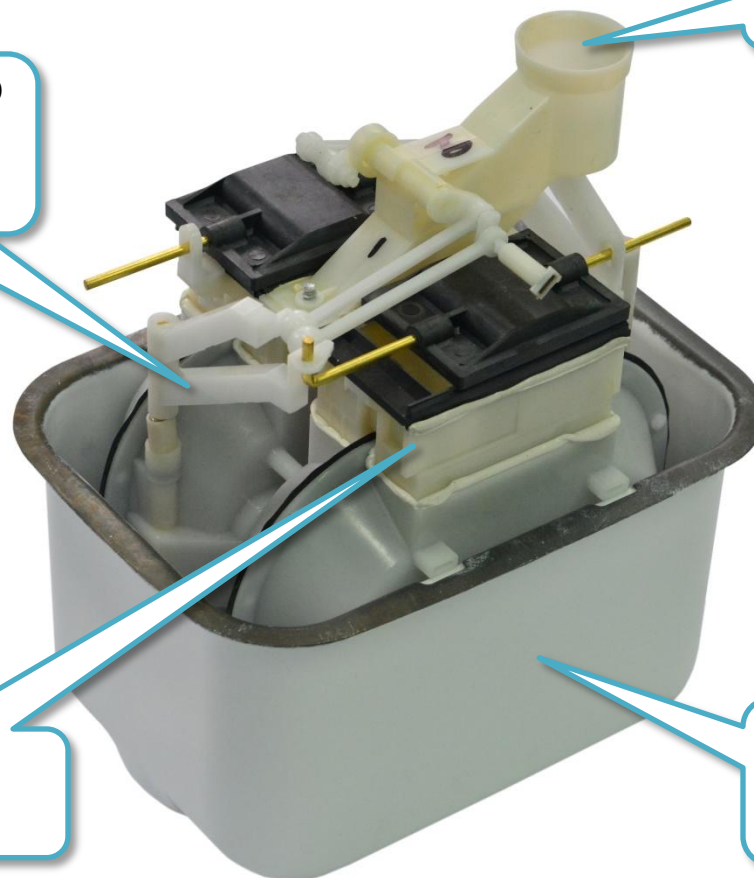


Вход газа

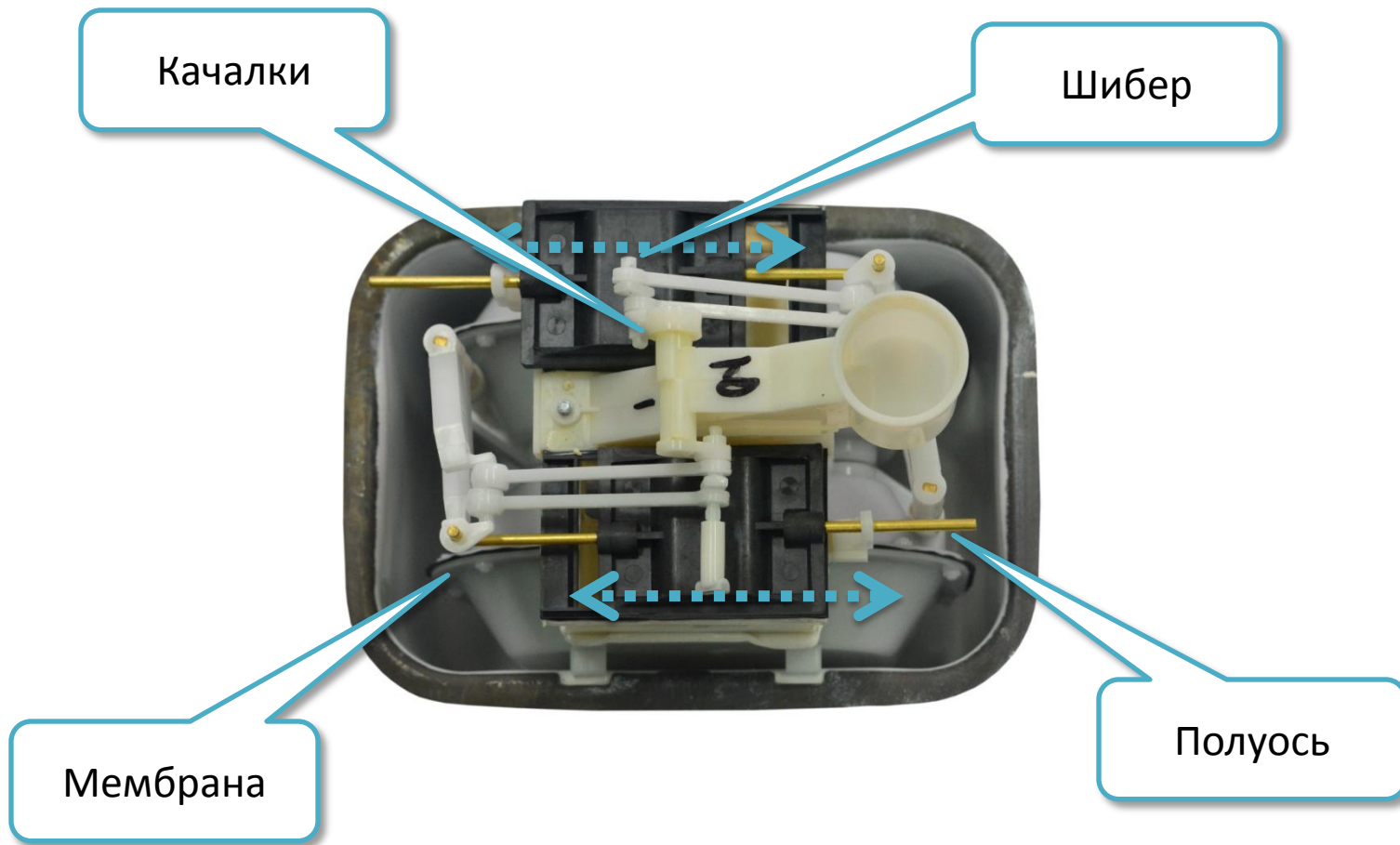
Кривошипно-шатунный механизм

Короб шибера

Корпус
эмалированная
сталь



Конструктивное устройство



Счетчик газа СГБ G 1,6



- предназначен для установки в квартирах многоэтажных жилых строений **(плита)**
- на выбор модели с боковым и верхним подключением
- комплектуется **низкочастотным датчиком импульсов** для встраивания в системы **АСКУГ**



Счетчик газа СГБ G 1,6 ТТХ



- Природный газ, сжиженный, нефтяной газа и другие некоррозирующие газы
- Относительная погрешность от $Q_{\text{мин.}}$ до $0,1 Q_{\text{ном.}} \pm 1,5\%$
 $0,1 Q_{\text{ном.}}$ до $Q_{\text{макс.}} \pm 3,0\%$
- Циклический объем, $0,7 \text{ дм}^3$
Т раб. от -20 до $+50 \text{ }^\circ\text{C}$
- Максимальное рабочее давление, **1 бар**
- $Q_{\text{мин.}} = 0,016$; $Q_{\text{макс.}} = 3$
- НЧ- датчик - $0,01 \text{ м}^3/\text{импульс}$
- Материал корпуса - Алюминий
- Цвет корпуса - светло-серый **RAL 7040**
- **G 3/4 (dy 15)** – вертикальное подключение;
- **W28,8x12 (dy 15)** - горизонтальное подключение
- Межосевое расстояние, **110/169** мм





- предназначен для установки в квартирах многоэтажных жилых строений и частных домовладениях (**плита + колонка**)
- на выбор модели с боковым и верхним подключением
- комплектуется **низкочастотным датчиком импульсов** для встраивания в системы **АСКУГ**



СГБ G 2,5 G4 «СМАРТ»



- **Модернизированный сумматор**
- **Улучшенная эргономика**
- **Дополнительная пломбировка**
- **Передача данных по индуктивному каналу**



СГБ G 2,5 G4 «СМАРТ»



- Природный газ, сжиженный, нефтяной газа и другие некоррозирующие газы
- Относительная погрешность от $Q_{\text{мин.}}$ до $0,1 Q_{\text{ном.}} \pm 1,5\%$
 $0,1 Q_{\text{ном.}}$ до $Q_{\text{макс}} \pm 3,0\%$
- Циклический объем, **1,2 дм³**
Т раб. от - **40** до + **50 °С**
- Максимальное рабочее давление, **0,5 бар**
- Потеря давления **200 Па**
- $Q_{\text{мин.}} = 0,025/0,04 \text{ м}^3/\text{час};$
- $Q_{\text{макс.}} = 4 /6 \text{ м}^3/\text{час};$
- НЧ- датчик - **0,01 м³/импульс**
- Материал корпуса -**Сталь/Алюминий**
- Цвет корпуса – белый/светло-серый RAL 7040
- **M33X1,5/ M30X2/ G11/4/ G1(dy 20)** – вертикальное подключение;
- **M33X1,5 (dy 20)** - горизонтальное подключение
- Межосевое расстояние, **110 мм**





- электронная термокомпенсация
- возможность монтажа на улице
- потребление **плита + колонка**
- на выбор модели с боковым и верхним подключением
- комплектуется **низкочастотным датчиком импульсов** для встраивания в системы **АСКУГ**





- **радио и GSM** – модули передачи данных
- **электронная термокомпенсация**
- **Коррекция T, TZ, PTZ** - опцион
- **журнал событий**
- **выделенный батарейный отсек**
- **НЧ** выход
- **RS -232**



СГБЭТ G 2,5 G4 «СИГМА»



- Природный газ, сжиженный, нефтяной газа и другие некоррозирующие газы
- Относительная погрешность от $Q_{\text{мин.}}$ до $0,1 Q_{\text{ном.}} \pm 1,5\%$
 $0,1 Q_{\text{ном.}}$ до $Q_{\text{макс}} \pm 3,0\%$
- Циклический объем, $1,2 \text{ дм}^3$
Т раб. от $- 40$ до $+ 50 \text{ }^\circ\text{C}$
- Максимальное рабочее давление, $0,5 \text{ бар}$
- Потеря давления 200 Па
- $Q_{\text{мин.}} = 0,025/0,04 \text{ м}^3/\text{час};$
- $Q_{\text{макс.}} = 4 /6 \text{ м}^3/\text{час};$
- НЧ- датчик - $0,01 \text{ м}^3/\text{импульс}$
- Батарея - **Minamoto ER 14250 – PT2**
- Материал корпуса - **Сталь/Алюминий**
- Цвет корпуса – белый/светло-серый RAL 7040
- **M33X1,5/ M30X2/ G11/4/ G1(dy 20)** – вертикальное подключение;
- **M33X1,5 (dy 20)** - горизонтальное подключение
- Межосевое расстояние, 110 мм



СГБЭТ G 6 «PEGAS»



- электронная термокомпенсация
- потребление **плита + котел**
- комплектуется **низкочастотным датчиком импульсов** для встраивания в системы **АСКУГ**

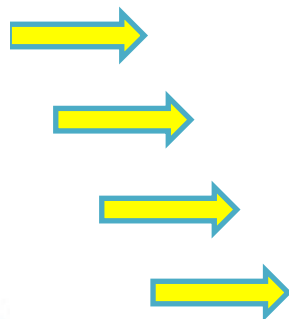


СГБЭТ G 6 «PEGAS»



- **Природный газ, сжиженный, нефтяной газа и другие некоррозирующие газы**
- **Относительная погрешность от Q_{\min} . до $0,1 Q_{\text{ном.}} \pm 1,5\%$
 $0,1 Q_{\text{ном.}}$ до $Q_{\text{макс}} \pm 3,0\%$**
- **Циклический объем, $2,0 \text{ дм}^3$
Т раб. от $- 40$ до $+ 50 \text{ }^\circ\text{C}$**
- **Максимальное рабочее давление, $0,5 \text{ бар}$**
- **Потеря давления 240 Па**
- **$Q_{\text{мин.}} = 0,06 \text{ м}^3/\text{час};$**
- **$Q_{\text{макс.}} = 10 \text{ м}^3/\text{час};$**
- **НЧ- датчик – $0, 1 \text{ м}^3/\text{импульс}$**
- **Батарея - Minamoto ER 14250 – RT2**
- **Материал корпуса –Сталь оцинкованая**
- **Цвет корпуса –светло-серый**
- **G11/4/ (dy 25) – вертикальное подключение;**
- **Межосевое расстояние, 220 мм**





- **Контроль показаний сумматора и номера прибора**
- **Контроль воздействия магнитным полем**
- **Контроль снятие со счетчика**
- **Контроль направления потока газа**



Радиомодули



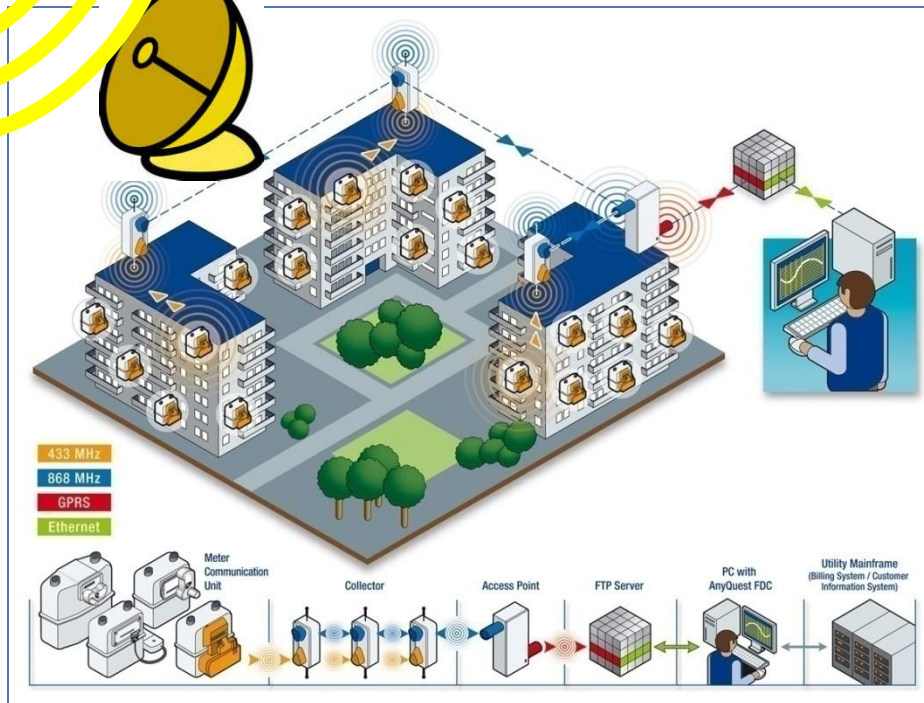
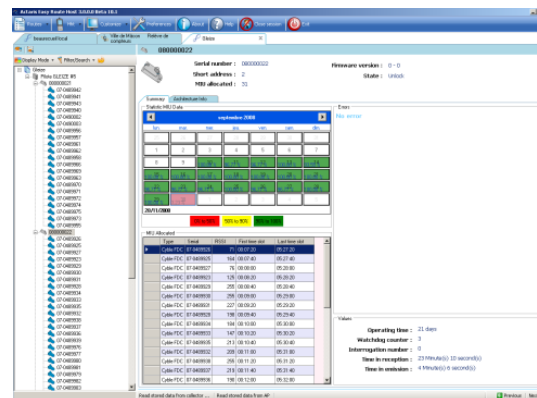
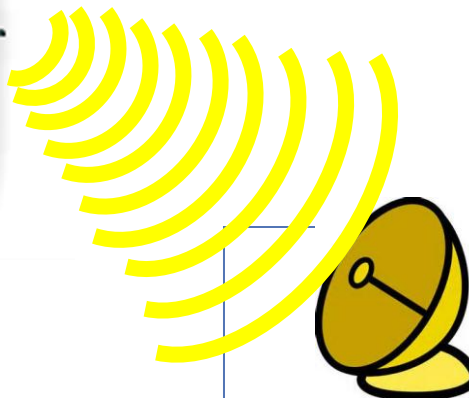
- ISM и SRD диапазоны с частотой **315, 433, 868 и 915 МГц**
- Автоматическая обработка контрольной суммы (CRC)
- Поддержка модуляции **2-FSK, GFSK, MSK и ASK/OOK**
- Разряжение (ДВ) 20кПа...100кПа
- Технология **0,18 КМОП SmartRF04** компании Chipcon



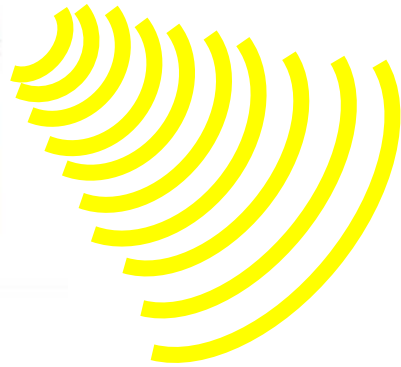
**Радиомодули
внешние и
встроенные**



Радио канал 433 МГц



Радио канал 833 МГц



GSM - модули



- GSM **900/1800** МГц
- Класс **GPRS B multi-slot 10/8** GSM phase 2/2+ Класс 4 (2 Вт @ 900 МГц)
- Класс **1** (1 Вт @ 1800 МГц)
- Технология **SAIC 2,5 ... 4.8** В, 1.1 мА



**Радиомодули
внешние и
встроенные**



Достоинства системы



**Улучшение точности и надежности
данных о потреблении ресурсов**

Оперативность выставления счетов

**Сокращение числа пересчетов.
Улучшение техобслуживания сетей**

**Исключение «человеческого фактора» из
расчетов.**

**Оперативное обнаружение утечек,
аварийных ситуаций**





**Расширенная
гарантия на
счетчики СГБ
G2.5 , G4
Сигнал - 48
месяцев**

**Упрощенная
система
обработки
рекламаций
«Обмен без
проблем»**

**Выпуск
широкого
ассортимента
счетчиков газа
позволяет
сократить
затраты на
монтаж
счетчика на
30%**





ООО ЭПО «Сигнал»

413119 Саратовская область, г. Энгельс-19

Тел./факс: 8 (8453) 76-11-11, 75-17-00

Справочная служба (звонок бесплатный):

8-800-100-19-51

Горячая линия по вопросам качества и эксплуатации:

8 (8453) 750-425

www.eposignal.ru

opgo@eposignal.ru

marketing@eposignal.ru

